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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - PLUGGED 03/19/19

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

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

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-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 6 RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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

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

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 213445 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7357 - 7363

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MASCOT OIL COMPANY 531355
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281974 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

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

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

A-B-R (MACKHANK 8500) 00066 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 286542 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862

*03	22320 X	14750	-0-	-7570	-0-	14485	2	265	9	N	241	289	1	38
*04	21600 X	10192	-0-	-11408	-0-	9992	2	200	9	N	182	179	1	41
*05	22320 X	75	-0-	-22245	-0-	58	2	17	9	N	15			56
*06	21600 X	63	-0-	-21537	-0-	57	2	6	9	N	5			61
*07	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5			66
*08	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT			66

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	1535 X	298	-0-	-1237	-0-	36	1	262	2	N	-0-		-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	36	1	263	2	N	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-		-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	35	1	227	2	N	-0-		-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	31	1	213	2	N	-0-		-0-
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	33	1	166	2	N	-0-		-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2	N	-0-			33
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			33
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			33
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			33
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			33
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	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

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

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 #	20	-0-	-1034	-0-	20	2			N	-0-					137
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					137
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					137
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					137
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					137
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					137

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	3477	-0-	-181	-0-	3411	3	66	9	N	60					154
04	3480 X	651	-0-	-2829	-0-	634	3	17	9	N	15					169
05	3596 X	2930	-0-	-666	-0-	66	1	2807	3	N	52	175	1			46
						57	9									
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3560	3	66	9	N	60					106
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3444	3	61	9	N	55					161
08	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	2965	3	50	9	N	45					206

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	109	1	972	2	N	40					152
							44	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	109	1	935	2	N	30					182
							33	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	124	1	953	2	N	26	188	1			20
							29	9									
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	131	1	864	2	N	32					52
							35	9									
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	144	1	862	2	N	30					82
							33	9									
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	147	1	871	2	N	32					114
							35	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

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

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	2976	-0-	2976	2976	446	1	2530	2	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-

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

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-

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

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

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1411	-0-	-418	-0-	185	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1316	-0-	-420	-0-	171	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	156	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	187	1	1277	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	506	-0-	-579	-0-	59	1	447	2	N	-0-					-0-

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS , W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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-

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

03	26599	10470	-0-	-16129	-0-	50	1	10410	2	Y	9					150
						10	9									
04	23388	15669	-0-	-7719	-0-	100	1	15522	2	Y	43					193
						47	9									
05	19481	13848	-0-	-5633	-0-	100	1	13656	2	Y	84	181	1			96
						92	9									
06	20250	14100	-0-	-6150	-0-	100	1	13915	2	Y	77					173
						85	9									
07	12165	10190	-0-	-1975	-0-	90	1	10052	2	Y	44	170	1			47
						48	9									
08	DLQ G-10	10718	-0-	10718	10718	100	1	10612	2	Y	5					52
						6	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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
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-

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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	100	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		922	-0-	922	922	100	1	822	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	129	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	147	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	125	1	971	2	N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	124	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	953	-0-	-163	-0-	116	1	837	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	386	-0-	-699	-0-	42	1	344	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

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

03	5735	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT			-0-
04	5550	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	155	N	63	-0-	-92	B	-0-	61	2	2	9	Y	2				74
04	120	N	74	-0-	-46	B	-0-	61	1	13	9	Y	12				86
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	60	1	13	9	Y	12				98
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	60	1	13	9	Y	12				110
*07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	60	1	13	9	Y	12				122
*08	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	58	2	28	9	Y	25	115	1		32

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

03	186	N	62	-0-	-124	B	-0-	60	2	2	9	Y	2				80
04	90	N	73	-0-	-17	B	-0-	60	2	13	9	Y	12	84	1		8
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	60	2	13	9	Y	12				20
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	60	2	13	9	Y	12				32
*07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	60	2	6	9	Y	5				37
*08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	57	2	39	9	Y	35	60	1		12

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

03	2325	N	1173	-0-	-1152	B	-8945	152	1	1021	2	N	-0-				210
04	2190	N	895	-0-	-1295	B	-8945	130	1	765	2	N	-0-	190	1		20
05	1860	N	1341	-0-	-519	B	-8945	169	1	1172	2	N	-0-				20
06	1140	N	1262	-0-	122	B	-8823	170	1	1092	2	N	-0-				20
07	930	N	1297	-0-	367	B	-8456	162	1	1135	3	N	-0-				20
08	1333	N	2822	-0-	1489	B	-6967	364	1	2458	3	N	-0-				20

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

03	124	N	76	-0-	-48		-0-	52	2	24	9	Y	22				31
04	120	N	61	-0-	-59		-0-	50	2	11	9	Y	10				41
05	93	N	65	-0-	-28		-0-	54	2	11	9	Y	10				51
06	65	N	65	-0-	-0-		-0-	54	2	11	9	Y	10				61
*07	73	N	73	-0-	-0-		-0-	53	2	20	9	Y	18				79
*08	77	N	77	-0-	-0-		-0-	57	2	20	9	Y	18				97

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

03	155	N	95	-0-	-60		-0-	58	2	37	9	Y	34				56
04	120	N	95	-0-	-25		-0-	58	2	37	9	Y	34	80	1		10
05	98	N	98	-0-	-0-		-0-	61	2	37	9	Y	34				44
06	91	N	91	-0-	-0-		-0-	54	2	37	9	Y	34				78
*07	88	N	88	-0-	-0-		-0-	51	2	37	9	Y	34				112
*08	52	N	52	-0-	-0-		-0-	52	2			Y	-0-				112

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	340	3	59	9	N	54					133
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	347	3	70	9	N	64					197
05	465 N	290	-0-	-175	-0-	250	3	40	9	N	36					233
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	267	3	65	9	N	59	179	1			113
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	438	3	70	9	N	64					177
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	129	3	62	9	N	56					233

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		18

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

03	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	15	1	3053	2	N	20					152
						22	9									
04	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	13	1	3008	2	N	29	133	1			48
						32	9									
05	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	14	1	3115	2	N	24					72
						26	9									
06	3300 X	2839	-0-	-461	-0-	13	1	2793	2	N	30					102
						33	9									
07	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	11	1	2936	2	N	79					181
						87	9									
08	3162 X	2977	-0-	-185	-0-	168	1	2806	2	N	3					184
						3	9									

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B DENY	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

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

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					56
04	2340	N	2044	-0-	-296	-0-	2044	2			Y	-0-					56
05	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	1524	2			Y	-0-					56
06	2130	N	1826	-0-	-304	-0-	1826	2			Y	-0-					56
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			Y	-0-					56
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1690	2	33	9	Y	30	30	1			56

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

03	7254	X	5496	-0-	-1758	-0-	5496	2			Y	-0-					39
04	8190	X	7617	-0-	-573	-0-	7617	2			Y	-0-					39
05	8463	X	5611	-0-	-2852	-0-	5611	2			Y	-0-					39
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			Y	-0-					39
07	8091	X	5417	-0-	-2674	-0-	5417	2			Y	-0-					39
08	7874	X	3884	-0-	-3990	-0-	3779	2	105	9	Y	95	95	1			39

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	251			N	-0-			-0-
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-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1946	2	30	9	Y	27	22	1		16
04	2070 X	1838	-0-	-232	-0-	1820	2	18	9	Y	16	22	1		10
05	2139 X	1511	-0-	-628	-0-	1505	2	6	9	Y	5				15
06	2070 X	1559	-0-	-511	-0-	1551	2	8	9	Y	7	16	1		6
07	1984 X	1362	-0-	-622	-0-	1348	2	14	9	Y	13	11	1		8
08	1984 X	1412	-0-	-572	-0-	1355	2	57	9	Y	52	41	1		19

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

03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1051	2	451	9	Y	410	335	1		250
04	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	820	2	339	9	Y	308	348	1		210
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				210
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1141	2	578	9	Y	525	521	1		214
07	1488 X	1427	-0-	-61	-0-	1028	2	399	9	Y	363	348	1		229
08	1488 X	1333	-0-	-155	-0-	905	2	428	9	Y	389	365	1		253

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

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

03	806 N	726	-0-	-80	-0-	80	1	646	2	N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	2	N	-0-					-0-
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	84	1	436	2	N	-0-					-0-
06	690 N	443	-0-	-247	-0-	108	1	335	2	N	-0-					-0-
07	682 N	331	-0-	-351	-0-	92	1	239	2	N	-0-					-0-
08	527 N	310	-0-	-217	-0-	96	1	214	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

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-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

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

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	3	N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	3	N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	189	1	310	3	N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	134	1	367	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	136	1	257	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	131	1	218	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	92	1	151	3	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	3	N	-0-					-0-

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	383	-0-	-51	-0-	102	1	281	3	N	-0-					-0-
04	570	N	224	-0-	-346	-0-	78	1	146	3	N	-0-					-0-
05	651	N	43	-0-	-608	-0-	16	1	27	3	N	-0-					-0-
06	360	N	80	-0-	-280	-0-	20	1	60	3	N	-0-					-0-
07	217	N	55	-0-	-162	-0-	21	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0-	B -0-	8	1	79	3	N	26					111
							29	9									
04	120	N	118	-0-	-2	B -0-	8	1	82	3	N	25					136
							28	9									
05	124	N	86	-0-	-38	B -0-	8	1	66	3	N	11	117	1			30
							12	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	B -0-					N	-0-					30
07	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-	30	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

03	496	N	378	-0-	-118	-0-	101	1	277	3	N	-0-					-0-
04	480	N	193	-0-	-287	-0-	67	1	126	3	N	-0-					-0-
05	496	N	208	-0-	-288	-0-	78	1	130	3	N	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	59	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	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

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-

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

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

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

03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

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

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4383	-0-	1283	1283	4383	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2705	-0-	-395	888	2705	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

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		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

03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					105
04	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					105
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1					106
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					106
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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

03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2321	2	35	9	N	32	186	1			178
04	2160	N	361	-0-	-1799	-0-	328	2	33	9	N	30					208
05	2201	N	1266	-0-	-935	-0-	1216	2	50	9	N	45					253
06	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2156	2	33	9	N	30	185	1			98
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	7471 X	1731	-0-	-5740	-0-	184	1	1547	2	N	-0-					26
04	12510 X	12316	-0-	-194	-0-	1071	1	11153	2	N	84	82	1			28
						92	9									
05	12927 X	1986	-0-	-10941	-0-	176	1	1799	2	N	10					38
						11	9									
06	12510 X	7661	-0-	-4849	-0-	333	1	7283	2	N	41	47	1			32
						45	9									
07	12741 X	2438	-0-	-10303	-0-	120	1	2305	2	N	12					44
						13	9									
08	12741 X	8526	-0-	-4215	-0-	478	1	7963	2	N	77	113	1			8
						85	9									

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

03	6107 X	388	-0-	-5719	-0-	38	1	317	2	N	30	79	1			57
						33	9									
04	5910 X	3141	-0-	-2769	-0-	273	1	2849	2	N	17					74
						19	9									
05	6107 X	4056	-0-	-2051	-0-	360	1	3689	2	N	6					80
						7	9									
06	4080 X	3518	-0-	-562	-0-	255	1	3253	2	N	9					89
						10	9									
07	3255 X	199	-0-	-3056	-0-	14	1	185	2	N	-0-					89
*08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	332	1	5531	2	N	22					111
						24	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	1083	1	9093	2	N	13					104
							14	9									
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					104
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	780	1	7979	2	N	16					120
							18	9									
06	7860	X	4825	-0-	-3035	-0-	218	1	4598	2	N	8					128
							9	9									
07	8122	X	5880	-0-	-2242	-0-	458	1	5410	2	N	11					139
							12	9									
08	8122	X	1199	-0-	-6923	-0-	68	1	1130	2	N	1	67	1			73
							1	9									

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

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	240					240
							264	9									

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

03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-

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

03	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	148	1	30317	2	N	219	274	1			150
							241	9									
04	30020	X	30020	-0-	-0-	-0-	128	1	29675	2	N	197	184	1			163
							217	9									
05	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	131	1	29237	2	N	184	278	1			69
							202	9									
06	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	123	1	25071	2	N	163					232
							179	9									
*07	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	2533	1	24307	2	N	214	180	1			266
							235	9									
*08	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	1376	1	22907	2	N	217	182	1			301
							239	9									

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

03	744	N	640	-0-	-104	-0-	67	1	566	2	N	6					78
							7	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	N	-0-					78
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	77	1	793	2	N	-0-					78
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					78
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	206	1	593	2	N	4					82
							4	9									
08	868	N	734	-0-	-134	-0-	42	1	692	2	N	-0-					82

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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
03	13144 X	11983	-0-	-1161	-0-	412	1	11385	2	N	169	183	1			151
						186	9									
04	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	406	1	12493	2	N	138	166	1			123
						152	9									
05	13206 X	11735	-0-	-1471	-0-	380	1	11209	2	N	133	81	1			175
						146	9									
06	12780 X	11340	-0-	-1440	-0-	46	1	11126	2	N	153	37	1			291
						168	9									
07	13485 X	10393	-0-	-3092	-0-	456	1	9807	2	N	118	183	1			226
						130	9									
*08	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	767	1	12770	2	N	152	175	1			203
						167	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9238 X	7995	-0-	-1243	-0-	842	1	7063	2	N	82					127
						90	9									
04	9060 X	8923	-0-	-137	-0-	774	1	8066	2	N	75	155	1			47
						83	9									
05	10447 X	9395	-0-	-1052	-0-	829	1	8481	2	N	77	91	1			33
						85	9									
06	10110 X	8659	-0-	-1451	-0-	482	1	8105	2	N	65					98
						72	9									
*07	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	891	1	9645	2	N	82					180
						90	9									
08	9393 X	9187	-0-	-206	-0-	520	1	8656	2	N	10					190
						11	9									

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

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-

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

03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	239	1	6607	2	N	58	108	1			157
						64	9									
04	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	283	1	8707	2	N	79	100	1			136
						87	9									
05	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	334	1	9843	2	N	53					189
						58	9									
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	36	1	8689	2	N	87					276
						96	9									
*07	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	47	1	9751	2	N	39					315
						43	9									
*08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	510	1	8487	2	N	48	173	1			190
						53	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
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
03	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	277	1	2326	2	N	51	81	1			42
							56	9									
04	3360	X	2443	-0-	-917	-0-	211	1	2201	2	N	28					70
							31	9									
05	4061	X	2615	-0-	-1446	-0-	228	1	2335	2	N	47					117
							52	9									
06	3930	X	2783	-0-	-1147	-0-	128	1	2608	2	N	43					160
							47	9									
07	4061	X	3044	-0-	-1017	-0-	142	1	2856	2	N	42					202
							46	9									
*08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	162	1	2691	2	N	23	179	1			46
							25	9									

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

03	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	113	1	949	2	N	12					72
							13	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	2	N	6					78
							7	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	143	1	1459	2	N	10					88
							11	9									
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	56	1	933	2	N	3					91
							3	9									
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	370	1	856	2	N	17					108
							19	9									
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	5					113
							6	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
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

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166

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
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					3
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	106	2	6	9	Y	5					8
08	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	104	2	1	9	Y	1					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3					3
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	203	2	11	9	Y	10					13
08	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	199	2	3	9	Y	3					16

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
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					40
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					40
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	30	1			10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
03	1705	X	607	-0-	-1098	-0-	550	2	57	9	Y	52					153
04	1650	X	1353	-0-	-297	-0-	1353	2			Y	-0-					153
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					153
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1700	2	22	9	Y	20					173
07	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1199	2	66	9	Y	60	150	1			83
08	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	1190	1172	2	18	9	Y	16					99

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
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6					6
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	2	20	9	Y	18	10	1			14
08	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	344	2	6	9	Y	5					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					191
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					191
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					191
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					191
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					191
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					191

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

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

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	93	1	1706	2	N	12				139
							13	9								
04	1350	N	872	-0-	-478	-0-	78	1	783	2	N	10				149
							11	9								
05	1519	N	14	-0-	-1505	-0-	14	1			N	-0-				149
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				149
07	899	N	25	-0-	-874	-0-	25	2			N	-0-				149
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				149

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

03	2387	X	1528	-0-	-859	-0-	1528	2			N	-0-				166
04	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	2066	2	28	9	N	25				191
05	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	1847	2	29	9	N	26	179	1		38
06	2760	X	1626	-0-	-1134	-0-	1559	2	67	9	N	61				99
07	2852	X	1112	-0-	-1740	-0-	1088	2	24	9	N	22				121
08	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	1109	2	3	9	N	3				124

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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2019 - P/A 03/04/19

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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - PLUGGED 03/13/19

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03    26505 X     23637      -0-       -2868          -0-        2046  1    21591  2    N       -0-                              198
 04    24600 X     23414      -0-       -1186          -0-        1986  1    21428  2    N       -0-                              198
 05    25234 X     22650      -0-       -2584          -0-        2046  1    20604  2    N       -0-                              198
 06    24420 X     22131      -0-       -2289          -0-        1986  1    20145  2    N       -0-                              198
 07    24273 X     22789      -0-       -1484          -0-        2046  1    20743  2    N       -0-                              198
 08    24180 X     22150      -0-       -2030          -0-        2046  1    20104  2    N       -0-                              198

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)             07254 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP           531085
    WILKINSON                         WELL #:         RRCID -> 102450  COMPL. DATE 04/15/1982  TOTAL DEPTH  4960 PERF. 4757 -  4872
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                45
 04        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       45  7                -0-
 05        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BLACKBURN                         WELL #:    2    RRCID -> 220410  COMPL. DATE 10/01/2005  TOTAL DEPTH  2700 PERF. 2332 -  2345
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019														

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

03	19096 #	18438	-0-	-658	-0-	18438	2			N	-0-					195
04	20370	16457	-0-	-3913	-0-	16457	2			N	-0-					195
05	21049	16009	-0-	-5040	-0-	16009	2			N	-0-					195
06	20370	17567	-0-	-2803	-0-	17567	2			N	-0-					195
07	19995 #	16984	-0-	-3011	-0-	16984	2			N	-0-					195
08	18445 #	15012	-0-	-3433	-0-	15012	2			N	-0-					195

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	993	3	2	9	N	2					33
04	1080 N	217	-0-	-863	-0-	217	3			N	-0-					33
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					33
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					33
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BIG OAK (WILCOX 10500) //CONT.// 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	N	8					171
04	1230	N	212	-0-	-1018	-0-	212	3			N	-0-					171
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					171
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					171
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016

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

03	6386	X	5598	-0-	-788	-0-	5324	2	274	9	N	249	169	1			267
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5571	2	305	9	N	277	337	1			207
05	5983	X	4510	-0-	-1473	-0-	4255	2	255	9	N	232	359	1			80
06	5430	X	4260	-0-	-1170	-0-	3951	2	309	9	N	281	187	1			174
07	6076	X	4439	-0-	-1637	-0-	4213	2	226	9	N	205	177	1			202
08	6076	X	4246	-0-	-1830	-0-	3993	2	253	9	N	230	360	1			72

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

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1091	2	194	9	N	176	179	1			169
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1083	2	198	9	N	180	184	1			165
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	817	2	194	9	N	176	184	1			157
06	1230	N	741	-0-	-489	-0-	619	2	122	9	N	111	182	1			86
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1058	2	232	9	N	211	183	1			114
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	881	2	178	9	N	162	177	1			99

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7052	3	266	9	N	242					399
04	6480	X	6212	-0-	-268	-0-	6129	3	83	9	N	75					474
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7735	3	195	9	N	177	180	1			471
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7476	3	87	9	N	79	181	1			369
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6980	3	67	9	N	61					430
08	6696	X	4710	-0-	-1986	-0-	4640	3	70	9	N	64	175	1			319

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

03	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1613	2	69	9	N	63					312
04	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1639	2	124	9	N	113	169	1			256
05	3100	N	3200	-0-	100	100	3149	2	51	9	N	46					302
06	2825	N	2725	-0-	-100	-0-	2656	2	69	9	N	63	173	1			192
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2015	2	81	9	N	74					266
08	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	1754	2	77	9	N	70					336

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	20	1	1165	2	N	-0-				218
04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	10	1	913	2	N	57	195	1		80
							63	9								
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	5	1	254	2	N	-0-				80
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	20	1	1203	2	N	10				90
							11	9								
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	10	1	795	2	N	5				95
							6	9								
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	3				98
							3	9								

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174	N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174	N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174	N	-0-		3
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

BLANCONIA (FOX SAND) //CONT.// 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
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

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-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

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

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

03	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	372	1	3020	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3241	-0-	-149	-0-	360	1	2881	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	372	1	3081	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3350	-0-	-100	-0-	360	1	2990	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	372	1	3020	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	372	1	2892	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27
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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

03	11481 R	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2		N	-0-			-0-
04	11310 #	10390	-0-	-920	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
05	11687 #	10039	-0-	-1648	-0-	10039	2		N	-0-			-0-
06	11310 #	7985	-0-	-3325	-0-	7985	2		N	-0-			-0-
07	0	3486	-0-	3486	3486	3486	2		N	-0-			-0-
08	10044 N	713	-0-	-9331	-0-	713	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737

03	18166	10185	-0-	-7981	-0-	10185	2		N	-0-			-0-
04	17580	11010	-0-	-6570	-0-	11010	2		N	-0-			-0-
05	18166	10255	-0-	-7911	-0-	10255	2		N	-0-			-0-
06	17580	6991	-0-	-10589	-0-	6991	2		N	-0-			-0-
07	0	3648	-0-	3648	3648	3648	2		N	-0-			-0-
08	11377 #	525	-0-	-10852	-7204	525	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7204

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

03	639 N	-0-	-0-	-639	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

03	12493	3571	-0-	-8922	3246	3569	2	2	9	N	2		86
04	6490 R	3244	-0-	-3246	-0-	3229	2	15	9	N	14		100
05	5084 #	3139	-0-	-1945	-0-	3120	2	19	9	N	17		117
06	4530 #	2572	-0-	-1958	-0-	2564	2	8	9	N	7		124
07	3658 #	1198	-0-	-2460	-0-	1120	2	78	9	N	71		195
08	3565 #	2182	-0-	-1383	-0-	2175	2	7	9	N	6		201

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 4753 PERF. 5474 - 5478

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	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

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-

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1713	-0-	-612	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

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

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

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

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

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
*06	0	50	-0-	50	102	50	2			N	-0-					-0-
07	0	57	-0-	57	159	57	2			N	-0-					-0-
08	0	52	-0-	52	211	52	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	403 N	111	-0-	-292	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	8773 X	7341	-0-	-1432	-0-	369	1	6962	2	N	9					88
						10	9									
04	8490 X	6660	-0-	-1830	-0-	378	1	6271	2	N	10					98
						11	9									
05	8773 X	6670	-0-	-2103	-0-	294	1	6369	2	N	6					104
						7	9									
06	7590 X	6411	-0-	-1179	-0-	332	1	6068	2	N	10					114
						11	9									
07	7564 X	6764	-0-	-800	-0-	401	1	6265	2	N	89	177	1			26
						98	9									
08	7347 X	7022	-0-	-325	-0-	421	1	6573	2	N	25					51
						28	9									

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

03	1736 X	967	-0-	-769	-0-	48	1	919	2	N	-0-					35
04	1470 X	885	-0-	-585	-0-	51	1	833	2	N	1					36
						1	9									
05	1457 X	1044	-0-	-413	-0-	46	1	998	2	N	-0-					36
06	1260 X	883	-0-	-377	-0-	45	1	838	2	N	-0-					36
07	1240 X	945	-0-	-295	-0-	57	1	888	2	N	-0-					36
08	1054 X	730	-0-	-324	-0-	44	1	684	2	N	2					38
						2	9									

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

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-

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

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

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
03	11594	11570	-0-	-24	-0-	97	1	11473	2	N	-0-					72
04	12100	11660	-0-	-440	-0-	94	1	11566	2	N	-0-					72
05	13502	12548	-0-	-954	-0-	99	1	12449	2	N	-0-					72
06	12344	11782	-0-	-562	-0-	97	1	11679	2	N	5					77
						6	9									
07	11666	11630	-0-	-36	-0-	96	1	11534	2	N	-0-					77
*08	12700	12147	-0-	-553	-0-	100	1	12047	2	N	-0-					77

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

03	8401	7113	-0-	-1288	-0-	59	1	7054	2	N	-0-					72
04	7620 #	7129	-0-	-491	-0-	57	1	7072	2	N	-0-					72
05	7657 #	7248	-0-	-409	-0-	57	1	7191	2	N	-0-					72
06	7380 #	6509	-0-	-871	-0-	54	1	6455	2	N	-0-					72
07	7626 #	7261	-0-	-365	-0-	60	1	7201	2	N	-0-					72
08	7378 #	6881	-0-	-497	-0-	56	1	6824	2	N	1					73
						1	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

03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	124	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	112	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	203	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	203	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	3534	-0-	-1085	-0-	217	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			26
04	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			26
05	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			26
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			26
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			26
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-

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

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
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

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
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55

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

03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					85
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					85
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					85
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					85
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85

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

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					35
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					35
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					35
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

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	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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1753	2	43	9	N	39					58
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2285	2	28	9	N	25					83
05	3100	N	3269	-0-	169	169	3192	2	77	9	N	70	142	1			11
06	3000	N	2904	-0-	-96	73	2827	2	77	9	N	70					81
*07	3100	N	3070	-0-	-30	43	2993	2	77	9	N	70					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					151

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8283 - 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
03	31651	14378	-0-	-17273	35502	672	1	13604	2	Y	93	85	1			21
						102	9									
04	30630	10342	-0-	-20288	15214	594	1	9632	2	Y	105	116	1			10
						116	9									
05	25048 R	9834	-0-	-15214	-0-	611	1	9061	2	Y	147	145	1			12
						162	9									
06	16230 #	13365	-0-	-2865	-0-	534	1	12741	2	Y	82	85	1			9
						90	9									
07	15345 #	13508	-0-	-1837	-0-	533	1	12919	2	Y	51	55	1			5
						56	9									
08	DLQ G-10	12033	-0-	12033	12033	525	1	11463	2	Y	41	44	1			2
						45	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		7
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		7
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		7
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		7
07	1333 N	550	-0-	-783	-0-	550	2	N	-0-		7
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

*09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			344
*10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			344
*11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			344
*12	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			344
*01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			344
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	212	-0-	-1772 B	-0-	212	2	N	-0-			27
04	1320 N	211	-0-	-1109 B	-0-	211	2	N	-0-			27
05	372 N	153	-0-	-219 B	-0-	153	2	N	-0-			27
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-			27
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-			27
*08	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			60
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			60
*06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1	N	-0-			60
07	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1	N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, N. (REKLAW) 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	385	1	194	9	N	176	176	1			15
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	385	1	9	9	N	8					23
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	385	1	193	9	N	175	177	1			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					21

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

03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					13
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	1		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019 - P/A 08/06/19

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019 - P/A 07/24/19

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

03	51522		-0-	-0-	-51522	-0-					N	-0-					328
04	49860		34753	-0-	-15107	-0-	34139	2	614	9	N	558	423	1			463
05	51522		19690	-0-	-31832	-0-	19414	2	276	9	N	251	476	1			238
06	49860		23651	-0-	-26209	-0-	23033	2	618	9	N	562	556	1			244
07	0		17814	-0-	17814	17814	17445	2	369	9	N	335	407	1			172
08	19685	N	16651	-0-	-3034	14780	16350	2	301	9	N	274	361	1			85

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14780

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

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

03	4526	X	3866	-0-	-660	-0-	714	1	3152	2	N	-0-					422
04	4380	X	3669	-0-	-711	-0-	687	1	2982	2	N	-0-					422
05	4526	X	2156	-0-	-2370	-0-	2145	2	11	9	N	10					432
06	3960	X	1978	-0-	-1982	-0-	1978	2			N	-0-					432
*07	3875	X	2222	-0-	-1653	-0-	2222	2			N	-0-					432
08	3875	X	1020	-0-	-2855	-0-	1020	2			N	-0-					432

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	10230	X	10183	-0-	-47	-0-	914	1	9164	2	N	95	180	1			237
							105	9									
04	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	978	1	10001	2	N	291	176	1			352
							320	9									
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	1054	1	10129	2	N	350	356	1			346
							385	9									
06	11100	X	10368	-0-	-732	-0-	996	1	9265	2	N	97	176	1			267
							107	9									
07	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1123	1	10483	2	N	125	172	1			220
							138	9									
08	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					220

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
03	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	308	1	3087	2	N	47					227
							52	9									
04	4230	X	4179	-0-	-51	-0-	372	1	3807	2	N	-0-					227
05	4371	X	3208	-0-	-1163	-0-	300	1	2886	2	N	20					247
							22	9									
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	440	1	4092	2	N	87					334
							96	9									
07	4154	X	3096	-0-	-1058	-0-	285	1	2660	2	N	137					471
							151	9									
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					471

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
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	637	1	6386	2	N	71	176	1			179
							78	9									
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	620	1	6342	2	N	319					498
							351	9									
05	7223	X	5753	-0-	-1470	-0-	537	1	5163	2	N	48	362	1			184
							53	9									
06	6990	X	4585	-0-	-2405	-0-	437	1	4068	2	N	73					257
							80	9									
07	7192	X	6011	-0-	-1181	-0-	571	1	5327	2	N	103	183	1			177
							113	9									
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					177

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
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	294	1	2944	2	N	54	180	1			130
							59	9									
04	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	264	1	2698	2	N	90					220
							99	9									
05	3999	X	3105	-0-	-894	-0-	289	1	2776	2	N	36					256
							40	9									
06	3930	X	3355	-0-	-575	-0-	440	1	2876	2	N	35					291
							39	9									
07	4061	X	3327	-0-	-734	-0-	316	1	2953	2	N	53	184	1			160
							58	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					160

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	65	1	653	2	N	26	179	1			67
							29	9									
04	900	N	693	-0-	-207	-0-	54	1	553	2	N	78					145
							86	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	92	1	884	2	N	64					209
							70	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	50					259
							55	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	806	2	N	45	167	1			137
							50	9									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					137

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

03	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	2253	2	31	9	Y	28					160
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2498	2	66	9	Y	60					220
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2738	2	72	9	Y	65	27	1			258
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2712	2	51	9	Y	46	204	1			100
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50					150
08	2728	N	1905	-0-	-823	-0-	1890	2	15	9	Y	14	26	1			138

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

03	6014	X	4847	-0-	-1167	-0-	4751	2	96	9	Y	87	178	1			124
04	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	4733	2	55	9	Y	50					174
05	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	4706	2	145	9	Y	132	47	1			259
06	5130	X	4690	-0-	-440	-0-	4669	2	21	9	Y	19	47	1			231
07	5301	X	4732	-0-	-569	-0-	4651	2	81	9	Y	74	186	1			119
08	4588	X	3652	-0-	-936	-0-	3563	2	89	9	Y	81	49	1			151

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

03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4					312
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-	312	5			-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1925	2	43	9	Y	39	19	1			20
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8					28
07	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	1689	2			Y	-0-					28
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7577	-0-	-1599	-0-	7408	2	169	9	Y	154					440
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8251	2	92	9	Y	84	178	1			346
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9002	2	151	9	Y	137	89	1			394
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8937	2	37	9	Y	34	89	1			339
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	8976	2	146	9	Y	133	176	1			296
08	9083	X	6735	-0-	-2348	-0-	6700	2	35	9	Y	32					328

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

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

03	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	214	1	3696	2	N	70					250
							77	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	221	1	3743	2	N	92	182	1			160
							101	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	233	1	3570	2	N	87					247
							96	9									
06	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	202	1	3382	2	N	53	183	1			117
							58	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	235	1	4029	2	N	53					170
							58	9									
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	237	1	3849	2	N	40					210
							44	9									

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

03	1488	X	1055	-0-	-433	-0-	181	1	863	2	N	10					97
							11	9									
04	1260	X	1212	-0-	-48	-0-	200	1	1004	2	N	7					104
							8	9									
05	1209	X	895	-0-	-314	-0-	156	1	728	2	N	10					114
							11	9									
06	1170	X	874	-0-	-296	-0-	201	1	659	2	N	13					127
							14	9									
07	640	X	259	-0-	-381	-0-	39	1	209	2	N	10	137	1			-0-
							11	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	15748	X	13310	-0-	-2438	-0-	527	1	12655	2	N	116					342
							128	9									
04	15240	X	13510	-0-	-1730	-0-	510	1	12815	2	N	168	359	1			151
							185	9									
05	15438	X	13069	-0-	-2369	-0-	527	1	12377	2	N	150					301
							165	9									
06	14940	X	11944	-0-	-2996	-0-	510	1	11310	2	N	113					414
							124	9									
07	15438	X	13528	-0-	-1910	-0-	527	1	12910	2	N	83	362	1			135
							91	9									
08	13950	X	8438	-0-	-5512	-0-	510	1	7833	2	N	86					221
							95	9									

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

03	589	N	272	-0-	-317	-0-	85	1	187	2	N	-0-					149
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	272	1	524	2	N	11					160
							12	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	187	1	423	2	N	-0-					160
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	204	1	581	2	N	-0-					160
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	119	1	473	2	N	-0-					160
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	170	1	344	2	N	7					167
							8	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13494					Y	15					82
04	DLQ	G-10	489	-0-	489	13983	387	2	102	9	Y	93					175
05	14349	X	366	-0-	-13983	-0-	355	2	11	9	Y	10					185
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					185
07	496	X	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-					185
08	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					185

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19
05	1208	X	219	-0-	-989	-0-	219	2			Y	-0-					19
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
08	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					19

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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1121					Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	1292	171	2			Y	-0-					22
05	1393	X	101	-0-	-1292	-0-	101	2			Y	-0-					22
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					22
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					22
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					223
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	83	1			141
08	1023	N	249	-0-	-774	-0-	249	2			N	-0-					141

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

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-

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					4
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					4
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10		51	-0-	51	147	28	1	23	3	Y	-0-					112
04	277	N	130	-0-	-147	-0-	39	1	70	3	Y	19					131
							21	9									
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	123	1	335	3	Y	23					154
							25	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	12					166
							13	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					166
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					166

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	75	1	60	3	N	1					184
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	49	3	N	23	66	1			141
							25	9									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	N	8					149
							9	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	26	1	66	3	N	3					152
							3	9									
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					152
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					152

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	14					32
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1720	2	74	9	N	67					99
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6					105
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					105
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					105
08	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			N	-0-					105

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
06	14B2	EXT	3873	-0-	3873	3873	3867	2	6	9	N	5					20
07	14B2	EXT	1855	-0-	1855	5728	1822	2	33	9	N	30					50
08	14B2	EXT	2358	-0-	2358	8086	2347	2	11	9	N	10					60

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					100
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	127	2	34	9	N	31	106	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
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

2 D OIL & GAS LLC 953828
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	19096 X	14694	-0-	-4402	-0-	470	1	14110	3	N	104					161
						114	9									
04	18480 X	10716	-0-	-7764	-0-	364	1	10210	3	N	129	179	1			111
						142	9									
05	19096 X	13691	-0-	-5405	-0-	458	1	13134	3	N	90					201
						99	9									
06	18270 X	14800	-0-	-3470	-0-	463	1	14246	3	N	83	182	1			102
						91	9									
07	18879 X	18145	-0-	-734	-0-	537	1	17474	3	N	122	184	1			40
						134	9									
08	DLQ G-10	19494	-0-	19494	19494	537	1	18802	3	N	141					181
						155	9									

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

03	11470 X	8051	-0-	-3419	-0-	255	1	7663	3	N	121	178	1			83
						133	9									
04	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	408	1	11443	3	N	117					200
						129	9									
05	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	354	1	10141	3	N	11	171	1			40
						12	9									
06	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	346	1	10644	3	N	219					259
						241	9									
07	12369 X	11969	-0-	-400	-0-	353	1	11496	3	N	109	182	1			186
						120	9									
08	DLQ G-10	10277	-0-	10277	10277	283	1	9898	3	N	87	180	1			93
						96	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
03	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	154	1	4635	3	N	46					161
							51	9									
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	170	1	4771	3	N	49	174	1			36
							54	9									
05	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	132	1	3780	3	N	5					41
							6	9									
06	4830	X	3630	-0-	-1200	-0-	112	1	3457	3	N	55					96
							61	9									
07	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	118	1	3840	3	N	34					130
							37	9									
08	5177	X	4206	-0-	-971	-0-	116	1	4055	3	N	32					162
							35	9									

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

03	2821	N	1707	-0-	-1114	-0-	54	1	1631	3	N	20					112
							22	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	3	N	101					213
							111	9									
05	2356	N	1224	-0-	-1132	-0-	41	1	1169	3	N	13	182	1			44
							14	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1649	3	N	73					117
							80	9									
07	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	52	1	1691	3	N	33					150
							36	9									
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	73	1	2560	3	N	67					217
							74	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

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1394	2	26	9	N	24	180	1			42
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2370	2	37	9	N	34					76
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2035	2	31	9	N	28					104
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2051	2	32	9	N	29					133
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1871	2	34	9	N	31					164
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33	9	N	30					194

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

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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
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

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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11677 03/01/2017

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	3	Y	-0-	24	1				41
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	Y	-0-	14	1				27
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	Y	-0-	10	1				17
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-	8	1				9
07	868	N	722	-0-	-146	-0-	51	1	671	3	Y	-0-						9
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	50	1	703	3	Y	-0-						9

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	744	3	N	25	17	1			29
							28	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	37	23	1			43
							41	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	757	3	N	31	28	1			46
							34	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	18	30	1			34
							20	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	N	-0-					34
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	3	N	-0-					34

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	3100	N	4260	-0-	1160	1583	304	1	3901	3	Y	50	31	1			54
							55	9									
04	8350	X	6767	-0-	-1583	-0-	419	1	6269	3	Y	72	44	1			82
							79	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	439	1	7089	3	Y	63	55	1			90
							69	9									
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	385	1	5658	3	Y	34	58	1			66
							37	9									
07	7006	X	5598	-0-	-1408	-0-	392	1	5206	3	Y	-0-					66
08	7595	X	5794	-0-	-1801	-0-	388	1	5406	3	Y	-0-					66

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

03	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	111	1	1429	3	Y	-0-	1	1			3
04	1500	X	877	-0-	-623	-0-	55	1	822	3	Y	-0-	2	1			1
05	1581	X	315	-0-	-1266	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	X	1117	-0-	-413	-0-	71	1	1045	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	94	1	1243	3	Y	-0-					1
*08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	3	Y	-0-					1

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8729	-0-	-137	-0-	627	1	8047	3	Y	50	37	1			66
							55	9									
04	9540	X	8424	-0-	-1116	-0-	523	1	7822	3	Y	72	48	1			90
							79	9									
05	9858	X	8778	-0-	-1080	-0-	508	1	8202	3	Y	62	57	1			95
							68	9									
06	8970	X	8318	-0-	-652	-0-	528	1	7753	3	Y	34	60	1			69
							37	9									
07	9269	X	7494	-0-	-1775	-0-	525	1	6969	3	Y	-0-					69
08	8773	X	7248	-0-	-1525	-0-	485	1	6763	3	Y	-0-					69

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			3
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					1
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					1

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

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-	15	1			27
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	20	1	297	3	N	-0-	10	1			17
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	1	7	1			11
							1	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-	5	1			6
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	19	1	246	3	N	-0-					6
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					6

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

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	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

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					1
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					1
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	26	1	422	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	253	-0-	-317	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	294	-0-	-295	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-	13	1			24
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-	8	1			16
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-	6	1			10
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-	5	1			5
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					5
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					5

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

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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	122	-0-	-312	-0-	10	1	112	2	N	-0-					149
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					149
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-					149
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2091	2	N	-0-					149
07	4240	R	4240	-0-	-0-	-0-	299	1	3861	2	N	73					222
							80	9									
*08	2434	R	2434	-0-	-0-	-0-	177	1	2203	2	N	49	157	1			114
							54	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

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					41
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					42
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					43
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

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	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

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					18
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					18
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					18
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					39
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					39
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					39
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	Y	7					73
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	Y	18	80	1			11
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	241	2	20	9	Y	18					29
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	85	2	20	9	Y	18					47
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	91	2	66	9	Y	60	95	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	215	2	21	9	Y	19					70
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	220	2	21	9	Y	19	41	1			48
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	225	2	21	9	Y	19	41	1			26
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	2	29	9	Y	26	41	1			11
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	55	9	Y	50					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					91
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					93
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	80	1			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2					17
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					71
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					71
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	225	2	26	9	N	24	71	1			24
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	50	2	68	9	N	62	83	1			3
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	65	2	97	9	N	88	80	1			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					15
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					15
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					18
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					18
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

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	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	133	1			17

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

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-

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) //CONT.// 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

03	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	167	1	1415	2	N	-0-			61
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	162	1	1775	2	N	-0-			61
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	167	1	1672	2	N	-0-			61
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	162	1	2020	2	N	-0-			61
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	167	1	1907	2	N	-0-			61
*08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	124	1	1888	2	N	-0-			61

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	211	1	903	2	N	12					113
							13	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	275	1	1622	2	N	17					130
							19	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	275	1	1817	2	N	18					148
							20	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	316	1	2455	2	N	18					166
							20	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	275	1	2287	2	N	17					183
							19	9									
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	253	1	1768	2	N	13					196
							14	9									

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

03	14B2 EXT	291	-0-	291	323	291 3	N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-		14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	323		N	NO RPT		14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	495	1	3053	2	N	45	287	1			172
							50	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	503	1	2786	2	N	122					294
							134	9									
05	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	389	1	2364	2	N	88	183	1			199
							97	9									
06	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	551	1	2982	2	N	124	186	1			137
							136	9									
07	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	481	1	2942	2	N	112					249
							123	9									
08	3596	X	2730	-0-	-866	-0-	362	1	2300	2	N	62	187	1			124
							68	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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

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

03	1209	N	963	-0-	-246	-0-	747	1	201	2	N	14				104
							15	9								
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	465	1	562	2	N	20				124
							22	9								
05	1209	N	919	-0-	-290	-0-	137	1	770	2	N	11				135
							12	9								
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	425	1	626	2	N	4				139
							4	9								
*07	1085	N	808	-0-	-277	-0-	149	1	645	2	N	13				152
							14	9								
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	388	1	425	2	N	5				157
							6	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

03	3100	N	2107	-0-	-993	372	104	1	1999	2	Y	4				9
							4	9								
04	2359	N	1987	-0-	-372	-0-	94	1	1893	2	Y	-0-	9	1		-0-
05	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	106	1	1769	2	Y	5				5
							6	9								
06	2040	N	1604	-0-	-436	-0-	114	1	1489	2	Y	1	5	1		1
							1	9								
07	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	136	1	1862	2	Y	1				2
							1	9								
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	135	1	1940	2	Y	4				6
							4	9								

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

03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	228	1	4403	2	Y	72				180
							79	9								
04	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	192	1	3856	2	Y	95	173	1		102
							105	9								
05	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	214	1	3554	2	Y	74				176
							81	9								
06	4560	X	2963	-0-	-1597	-0-	206	1	2691	2	Y	60	174	1		62
							66	9								
07	4712	X	3102	-0-	-1610	-0-	207	1	2820	2	Y	68				130
							75	9								
*08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	197	1	2815	2	Y	61				191
							67	9								

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
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

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

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	56	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					42
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-					42
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-					42
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2		N	-0-					42
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					42
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2573	-0-	-806	-0-	284	1	2112	2	N	161	180	1			160
							177	9									
04	3270	X	3052	-0-	-218	-0-	315	1	2500	2	N	215	179	1			196
							237	9									
05	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	305	1	2017	2	N	172	177	1			191
							189	9									
06	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	315	1	2332	2	N	186	176	1			201
							205	9									
07	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	326	1	2227	2	N	137	175	1			163
							151	9									
08	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	305	1	2072	2	N	169	178	1			154
							186	9									

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
03	12307	X	9185	-0-	-3122	-0-	652	1	8274	2	Y	235	187	1			252
							259	9									
04	11250	X	8479	-0-	-2771	-0-	673	1	7684	2	Y	111	189	1			174
							122	9									
05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	750	1	9416	2	Y	183	188	1			169
							201	9									
06	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	711	1	11799	2	Y	206	186	1			189
							227	9									
07	10323	X	9733	-0-	-590	-0-	678	1	8894	2	Y	146	183	1			152
							161	9									
*08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	678	1	9571	2	Y	174	187	1			139
							191	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

03	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	18861	2	426	9	N	387	183	1			366
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17593	2	362	9	N	329	502	1			193
05	19778	X	12148	-0-	-7630	-0-	11893	2	255	9	N	232	183	1			242
06	19140	X	16227	-0-	-2913	-0-	15799	2	428	9	N	389	371	1			260
07	19778	X	15028	-0-	-4750	-0-	14679	2	349	9	N	317	371	1			206
08	19282	X	14606	-0-	-4676	-0-	14320	2	286	9	N	260	350	1			116

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

03	35522	X	35522	-0-	-0-	-0-	34554	2	968	9	N	880	727	1			519
04	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	30230	2	866	9	N	787	737	1			569
05	29388	X	19994	-0-	-9394	-0-	19289	2	705	9	N	641	759	1			451
06	35792	X	35792	-0-	-0-	-0-	34772	2	1020	9	N	927	737	1			641
07	38397	X	38397	-0-	-0-	-0-	37311	2	1086	9	N	987	1380	1			248
*08	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	37076	2	1087	9	N	988	1004	1			232

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

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					55
06	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					55
07	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					55
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					55

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	300	1	13558	2	N	401	367	1			207
							441	9									
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	150	1	26497	2	N	325	376	1			156
							358	9									
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	150	1	6852	2	N	159	197	1			118
							175	9									
06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	300	1	11837	2	N	278	196	1			200
							306	9									
07	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	300	1	14177	2	N	304	396	1			108
							334	9									
*08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	300	1	11898	2	N	244	202	1			150
							268	9									

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

03	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	150	1	28214	2	N	961	921	1			210
							1057	9									
04	27300	X	13313	-0-	-13987	-0-	300	1	12023	2	N	900	910	1			200
							990	9									
05	28210	X	12824	-0-	-15386	-0-	300	1	12111	2	N	375	394	1			181
							413	9									
06	28470	X	26801	-0-	-1669	-0-	150	1	25831	2	N	745	787	1			139
							820	9									
07	29419	X	29018	-0-	-401	-0-	150	1	28017	2	N	774	787	1			126
							851	9									
08	29419	X	26070	-0-	-3349	-0-	150	1	25218	2	N	638	598	1			166
							702	9									

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

03	109430	X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-					346
04	105900	X	-0-	-0-	-105900	-0-					N	-0-					346
05	109430	X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-					346
06	105900	X	-0-	-0-	-105900	-0-					N	-0-					346
07	109430	X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-	346	1			-0-
08	109430	X	311	-0-	-109119	-0-	299	2	12	9	N	11					11

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-				118
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17 9	N	15	115	1		18
05	1860 N	585	-0-	-1275	-0-	568	2	17 9	N	15				33
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				33
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				33
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				33

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	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

03	6324 X	391	-0-	-5933	-0-	391	2	N	-0-			79
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	-0-			79
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			79
06	5910 X	123	-0-	-5787	-0-	123	2	N	-0-			79
07	5859 X	1135	-0-	-4724	-0-	1135	2	N	-0-			79
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

03	3100	N	143	-0-	-2957	878	143	2			Y	-0-					34
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					34
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					34
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

03	744	N	54	-0-	-690	-0-	54	2			Y	-0-					31
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					31
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					31
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1012	2	166	9	Y	151	151	2			31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

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	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

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-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
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

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

03	0	N	1043	-0-	1043	B	-47371	71 55	1 9	917	3	N	50	41	1			73
04	540	N	257	-0-	-283	B	-47371	15 24	1 9	218	3	N	22	33	1			62
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-47371					N	-0-	23	1			39
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-47371					N	-0-	18	1			21
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-47371					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47371					N	-0-					21

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

03	3100	N	2585	-0-	-515	2995	2585	2				Y	-0-					172
04	3000	N	2441	-0-	-559	2436	2432	2	9	9		Y	8					180
05	3100	N	2540	-0-	-560	1876	2522	2	18	9		Y	16	174	1			22
06	3000	N	2448	-0-	-552	1324	2390	2	58	9		Y	53					75
07	3100	N	2463	-0-	-637	687	2384	2	79	9		Y	72					147
*08	3100	N	2542	-0-	-558	129	2520	2	22	9		Y	20					167

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

03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-					114
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3239	2	7	9		N	6	89	1			31
05	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	3660	2	81	9		N	74					105
06	4050	X	1743	-0-	-2307	-0-	1743	2				N	-0-					105
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4011	2	30	9		N	27	91	1			41
08	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	2942	2	3	9		N	3					44

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
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

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

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

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
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

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	171	1	714	2	N	-0-	173	1			86
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	171	1	167	2	N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	171	1	319	2	N	1					87
						1	9									
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

03	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	280	1	1726	2	N	207	189	1			142
						228	9									
04	1950 #	1694	-0-	-256	-0-	247	1	1370	2	N	70					212
						77	9									
05	2542 #	1704	-0-	-838	-0-	236	1	1435	2	N	30					242
						33	9									
06	2460 #	1283	-0-	-1177	-0-	199	1	1080	2	N	4	180	1			66
						4	9									
07	2542 #	1928	-0-	-614	-0-	269	1	1645	2	N	13					79
						14	9									
08	2232 #	660	-0-	-1572	-0-	88	1	561	2	N	10					89
						11	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	171	1	167	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	171	1	319	2	N	1					1
						1	9									
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					679
04	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					679
05	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					679
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					679
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					679
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	208	2	47	9	N	43					136
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41					177
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	214	2	18	9	N	16					193
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	174	2	35	9	N	32					225
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	245	2	47	9	N	43					268
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	167	2	54	9	N	49	180	1			137

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

03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	269	1	7788	2	N	74					272
							81	9									
04	8100	X	8043	-0-	-57	-0-	166	1	7814	2	N	57	184	1			145
							63	9									
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	282	1	8158	2	N	60					205
							66	9									
06	8100	X	7569	-0-	-531	-0-	118	1	7372	2	N	72	184	1			93
							79	9									
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	283	1	8083	2	N	66					159
							73	9									
*08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	318	1	8177	2	N	51					210
							56	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	48	1	1923	2	N	38					125
							42	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	88	1	2168	2	N	50					175
							55	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	28	1	1816	2	N	62					237
							68	9									
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	82	1	1679	2	N	53	183	1			107
							58	9									
07	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	61	1	1743	2	N	82					189
							90	9									
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	88	1	1739	2	N	64	178	1			75
							70	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

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

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	350	3	20	9	N	18					185
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-	178	1			7
05	279	N	47	-0-	-232	-0-	46	3	1	9	N	1					8
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					8
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	87	3	2	9	N	2					10
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1					11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813 X	2131	-0-	-1682	-0-	2032	2	99	9	N	90					243
04	3630 X	2261	-0-	-1369	-0-	2052	2	209	9	N	190	188	1			245
05	3751 X	3145	-0-	-606	-0-	3024	2	121	9	N	110					355
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2769	2	118	9	N	107	185	1			277
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2562	2	31	9	N	28					305
*08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3130	2	135	9	N	123	183	1			245

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

03	899 N	633	-0-	-266	-0-	564	2	69	9	N	63					111
04	960 N	559	-0-	-401	-0-	529	2	30	9	N	27					138
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	994	2	44	9	N	40	138	1			40
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	822	2	55	9	N	50					90
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	811	2	47	9	N	43					133
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	969	2	22	9	N	20					153

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

03	8060 X	6409	-0-	-1651	-0-	6334	2	75	9	N	68	175	1	1	8	60
04	7800 X	6389	-0-	-1411	-0-	6347	2	42	9	N	38					98
05	8060 X	7566	-0-	-494	-0-	7483	2	83	9	N	75					173
06	6210 X	6060	-0-	-150	-0-	6049	2	11	9	N	10					183
07	6603 X	4320	-0-	-2283	-0-	4288	2	32	9	N	29	166	1			46
08	7564 X	7264	-0-	-300	-0-	7207	2	57	9	N	52					98

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

03	3286 X	3139	-0-	-147	-0-	420	1	2700	2	N	17					60
						19	9									
04	3180 X	707	-0-	-2473	-0-	160	1	547	2	N	-0-					60
05	3286 X	464	-0-	-2822	-0-	140	1	313	2	N	10					70
						11	9									
06	3180 X	1053	-0-	-2127	-0-	360	1	693	2	N	-0-					70
07	3286 X	1316	-0-	-1970	-0-	480	1	836	2	N	-0-					70
08	3131 X	2137	-0-	-994	-0-	480	1	1657	2	N	-0-					70

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

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

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

03	38308 X	38308	-0-	-0-	-0-	37484	3	824	9	N	749	726	1			103
04	39144 X	39144	-0-	-0-	-0-	38381	3	763	9	N	694	539	1			258
05	38815 X	38815	-0-	-0-	-0-	38092	3	723	9	N	657	717	1			198
06	35600 X	35600	-0-	-0-	-0-	34928	3	672	9	N	611	718	1			91
07	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	34577	3	649	9	N	590	534	1			147
*08	33624 X	33624	-0-	-0-	-0-	33006	3	618	9	N	562	533	1			176

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	26205	3	319	9	N	290	362	1			133
04	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	18440	3	243	9	N	221	182	1			172
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13796	3	144	9	N	131	247	1			56
06	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	17422	3	158	9	N	144	172	1			28
07	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10771	3	69	9	N	63	52	1			39
*08	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7248	3	63	9	N	57					96

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

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23245 X	23245	-0-	-0- B	-0-	22529	2	716	9	N	651	559	1			406
04	20729 X	20729	-0-	-0- B	-0-	20583	2	146	9	N	133	190	1			349
05	9521 X	9521	-0-	-0- B	-0-	9402	2	119	9	N	108	180	1			277
06	11238 X	11238	-0-	-0- B	-0-	11049	2	189	9	N	172	182	1			267
07	20069 X	20069	-0-	-0- B	-0-	19610	2	459	9	N	417	352	1			332
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					332

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

03	4185 X	3778	-0-	-407	-0-	560	1	3145	2	N	66					275
						73	9									
04	4200 X	3615	-0-	-585	-0-	560	1	2986	2	N	63	197	1			141
						69	9									
05	4340 X	1396	-0-	-2944	-0-	220	1	1146	2	N	27					168
						30	9									
06	4200 X	3131	-0-	-1069	-0-	400	1	2680	2	N	46					214
						51	9									
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	620	1	3695	2	N	71					285
						78	9									
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	600	1	3210	2	N	62	186	1			161
						68	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

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

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

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

03	3875 X	3303	-0-	-572	-0-	3289	2	14	9	N	13					216
04	3750 X	3549	-0-	-201	-0-	3535	2	14	9	N	13	174	1			55
*05	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	3504	2	13	9	N	12					67
*06	3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3499	2	13	9	N	12					79
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					79
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					79

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

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

03	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6483	2	152	9	Y	138					236
04	6810 X	5860	-0-	-950	-0-	5722	2	138	9	Y	125	139	1			222
*05	7037 X	5880	-0-	-1157	-0-	5752	2	128	9	Y	116	174	1			164
*06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	6993	2	123	9	Y	112	179	1			97
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					97
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

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

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	441	2	10	9	Y	9					9
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	Y	9	18	1			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14					76
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	2	13	9	N	12					88
*05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	N	15					103
*06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13					116
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	9	N	1					39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	N	6					60
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6					66
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					71
*06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	N	2					73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3					3
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	Y	12					12
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	Y	11	23	1			-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

03	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2516	2	9	9	N	8					190
04	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2285	2	7	9	N	6					196
*05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6					202
*06	2280	X	2228	-0-	-52	-0-	2220	2	8	9	N	7					209
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					209
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					209

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - PLUGGED 06/13/19

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		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-

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

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

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-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

03	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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

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-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

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-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2165	-0-	-532	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04	2220 X	1632	-0-	-588	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1893	-0-	-237	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1802	-0-	-368	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	1550	-0-	-620	-0-	1550	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-

COLETTO CREEK (4550) //CONT.// 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7688 #	3932	-0-	-3756	-0-	3925	2	7	9	N	6					40
04	7440 #	4714	-0-	-2726	-0-	4706	2	8	9	N	7					47
05	7688 #	5729	-0-	-1959	-0-	5721	2	8	9	N	7					54
06	5483 R	5483	-0-	-0-	-0-	5469	2	14	9	N	13					67
07	4867 #	4588	-0-	-279	-0-	4584	2	4	9	N	4					71
08	5735 #	4080	-0-	-1655	-0-	4076	2	4	9	N	4					75

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

03	7130 X	4572	-0-	-2558	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	3574	-0-	-3986	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	7560 X	1339	-0-	-6221	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	704	-0-	-3853	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

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-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	971	-0-	-169	-0-	971	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	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

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

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

03	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921	2		N	-0-			-0-
*05	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	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-

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

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-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2			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-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

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

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5983 #	2830	-0-	-3153	-0-	2654	2	176	9	N	160	170	2			270
04	4110 #	2831	-0-	-1279	-0-	2701	2	130	9	N	118	171	1			217
05	3658 #	2083	-0-	-1575	-0-	1987	2	96	9	N	87					304
06	3540 #	1929	-0-	-1611	-0-	1929	2			N	-0-					304
07	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					304
08	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					304

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

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

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3502 R	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			20
04	3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			20
05	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			20
*06	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			20
07	3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			20
08	3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			20

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	217	1	1606	2	N	6					137
						7	9									
04	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	196	1	1460	2	N	6					143
						7	9									
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	210	1	1691	2	N	16					159
						18	9									
06	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	203	1	1427	2	N	10					169
						11	9									
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	210	1	1453	2	N	16					185
						18	9									
08	1922 N	1182	-0-	-740	-0-	140	1	1034	2	N	7					192
						8	9									

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

03	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	186	1	1335	2	N	17					167
						19	9									
04	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	180	1	1296	2	N	18					185
						20	9									
05	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	186	1	1340	2	N	20					205
						22	9									
06	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	180	1	1222	2	N	10					215
						11	9									
07	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	186	1	1232	2	N	15					230
						17	9									
08	1550 N	1145	-0-	-405	-0-	144	1	989	2	N	11	186	1			55
						12	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-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

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5387	2	28	9	N	25					237
04	4410 X	3625	-0-	-785	-0-	3606	2	19	9	N	17					254
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	2	19	9	N	17					271
06	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4552	2	33	9	N	30					301
07	4774 X	4215	-0-	-559	-0-	4195	2	20	9	N	18					319
*08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5158	2	2	9	N	2	164	1			157

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			42

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2019 - PLUGGED 07/31/19

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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_____ 07/23/2019 - 07/23/19

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

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					22
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					22
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					22
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	55	2	32	9	N	29					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	N	13					106
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					113
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7					120
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					120
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	410	2	14	9	N	13					133
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	393	2	19	9	N	17					150

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3007	X	1534	-0-	-1473	-0-	1534	2			N	-0-					76
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					76
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					76
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3446	2	36	9	N	33					109
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					109
08	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	2771	2	1	9	N	1					110

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	2	3	9	N	3					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					18
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	35	2	7	9	N	6					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					232
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					283
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

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

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	5			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	5			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	5			N	-0-					-0-

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

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	5			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	5			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	5			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	5			N	-0-					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3100	N	50	-0-	-3050	17622	50	5	N	-0-		-0-
04	3000	N	51	-0-	-2949	14673	51	5	N	-0-		-0-
05	3100	N	50	-0-	-3050	11623	50	5	N	-0-		-0-
06	3000	N	30	-0-	-2970	8653	30	5	N	-0-		-0-
07	3100	N	22	-0-	-3078	5575	22	5	N	-0-		-0-
*08	3100	N	14	-0-	-3086	2489	14	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			265
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			277
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			290
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			290

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
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-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

03	14B DENY	-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	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	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

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

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	5			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	5			N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	5			N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	5			N	-0-					-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	5	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	5	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	5	N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	5	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	5	N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	5			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5			N	-0-					-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	5			N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	5			N	-0-					-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

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

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

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			153
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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

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	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B DENY	-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

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	217 N	209	-0-	-8 B	-7785	15	1	194	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	233	-0-	-37 B	-7785	19	1	214	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	266	-0-	-13 B	-7785	20	1	246	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-7785	12	1	198	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	225	-0-	-23 B	-7785	16	1	209	2	Y	-0-				-0-
08	0 N	244	-0-	244 B	-7541	16	1	228	2	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

03	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1119	2	37	9	N	34				97
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1054	2	31	9	N	28	92	1		33
05	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1080	2	29	9	N	26				59
06	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1240	2	8	9	N	7				66
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1240	2	7	9	N	6				72
*08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1160	2	39	9	N	35	93	1		14

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
03	1426 N	2102	-0-	676 B	-31485	2065	2	37	9	N	34					98
04	1050 N	1715	-0-	665 B	-30820	1684	2	31	9	N	28	92	1			34
05	1209 N	1807	-0-	598 B	-30222	1778	2	29	9	N	26					60
06	1680 N	1801	-0-	121 B	-30101	1793	2	8	9	N	7					67
07	1736 N	1801	-0-	65 B	-30036	1793	2	8	9	N	7					74
08	1736 N	1681	-0-	-55 B	-30036	1642	2	39	9	N	35	94	1			15

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

03	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	1119	2	175	9	N	159	186	1			167
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1428	2	147	9	N	134	185	1			116
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1395	2	140	9	N	127	181	1			62
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1120	2	64	9	N	58					120
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1508	2	160	9	N	145	184	1			81
08	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1268	2	58	9	N	53					134

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

03	1240 N	744	-0-	-496	-0-	716	2	28	9	N	25					73
04	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1044	2	46	9	N	42					115
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	898	2	26	9	N	24					139
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40					179
07	1116 N	785	-0-	-331	-0-	740	2	45	9	N	41					220
08	930 N	927	-0-	-3	-0-	872	2	55	9	N	50	180	1			90

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

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	4739	X	4739	-0-	-0-	B	-0-	2413	1	2326	2	Y	-0-				-0-
04	2880	X	2217	-0-	-663	B	-0-	488	1	1729	2	Y	-0-				-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	2267	1	2427	2	Y	-0-				-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	2395	1	1896	2	Y	-0-				-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	B	-0-	2433	1	1984	2	Y	-0-				-0-
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	B	-0-	2363	1	1954	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

03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	180	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	79	-0-	-251	-0-	18	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	153	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	164	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	166	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	131	1	108	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

03	620 N	469	-0-	-151	-0-	41	1	395	2	N	30					117
						33	9									
04	570 N	400	-0-	-170	-0-	29	1	340	2	N	28					145
						31	9									
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	36	1	321	2	N	35					180
						39	9									
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	25	1	254	2	N	20					200
						22	9									
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	26	1	314	2	N	27					227
						30	9									
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	28	1	257	2	N	19	186	1			60
						21	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	Y	-0-	37
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	5	1	16	2	Y	10	47
						11	9					
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	44	2	Y	38	85
						42	9					
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	28	1	23	2	Y	-0-	85
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	10	95
						11	9					
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	38	1	31	2	Y	-0-	95

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	3	10	9	N	9					196
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	870	3	23	9	N	21	172	1			45
05	899 N	686	-0-	-213	-0-	665	3	21	9	N	19					64
06	1110 N	580	-0-	-530	-0-	364	3	216	9	N	196	186	1			74
07	930 N	291	-0-	-639	-0-	287	3	4	9	N	4					78
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					92

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

03	5642 X	1317	-0-	-4325	-0-	274	1	1028	2	N	14					149
						15	9									
04	5460 X	1339	-0-	-4121	-0-	322	1	1010	2	N	6	41	1			114
						7	9									
05	5642 X	1236	-0-	-4406	-0-	329	1	850	2	N	52					166
						57	9									
06	5460 X	786	-0-	-4674	-0-	145	1	641	2	N	-0-					166
07	5642 X	747	-0-	-4895	-0-	131	1	616	2	N	-0-					166
08	1395 X	1054	-0-	-341	-0-	293	1	761	2	N	-0-					166

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	579	1	2179	2	N	-0-					67
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	503	1	1581	2	N	136	127	1			76
						150	9									
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	359	1	928	2	N	2					78
						2	9									
06	3000 N	3692	-0-	692	692	680	1	3012	2	N	-0-					78
07	3100 N	2548	-0-	-552	140	447	1	2101	2	N	-0-					78
*08	2155 N	2015	-0-	-140	-0-	560	1	1455	2	N	-0-					78

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					197
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	480	5	78	9	N	71	175	1			93
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	144	176	1			61
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	240	5	28	9	N	25					86
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					86
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

WELDER-COLE WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*09	4920 X	4642	-0-	-278 B	-0-	6	1	3176	3	N	1238	930	1			716
						98	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							
*12	5518 X	4015	-0-	-1503 B	-0-	260	1	2676	3	N	981	924	1			428
						1079	9									
*01	5518 X	3679	-0-	-1839 B	-0-	263	1	2521	3	N	814	932	1			310
						895	9									
*02	4340 X	3328	-0-	-1012 B	-0-	43	1	2297	3	N	767	750	1			327
						144	5	844	9							
*03	4123 X	3697	-0-	-426 B	-0-	2592	3	167	5	N	853	756	1			424
						938	9									
*04	3990 X	3915	-0-	-75 B	-0-	2936	3	979	9	N	890	907	1			407
*05	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	2960	3	262	5	N	924	1083	1			248
						1016	9									
*06	3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	1	1	2690	3	N	815	553	1			510
						261	5	897	9							
*07	4061 X	3428	-0-	-633 B	-0-	2469	3	141	5	N	744	902	1			352
						818	9									
*08	4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	2800	3	943	9	N	857	913	1			296

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6300	X	5426	-0-	-874	B	-0-	4271	3	132	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									
*12	6014	X	5509	-0-	-505	B	-0-	4744	3	765	9	N	695	566	1			497
*01	8202	X	8202	-0-	-0-	B	-0-	232	1	6709	3	N	1146	1129	1			514
								1261	9									
*02	6733	X	6733	-0-	-0-	B	-0-	372	1	4980	3	N	972	1106	1			380
								312	5	1069	9							
*03	7102	X	7102	-0-	-0-	B	-0-	313	1	5390	3	N	956	1078	1			258
								347	5	1052	9							
*04	6360	X	6352	-0-	-8	B	-0-	96	1	5282	3	N	885	892	1			251
								974	9									
*05	6260	X	6260	-0-	-0-	B	-0-	8	1	4889	3	N	845	732	1			364
								433	5	930	9							
*06	5399	X	5399	-0-	-0-	B	-0-	4159	3	404	5	N	760	878	1			246
								836	9									
*07	4577	X	4577	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3523	3	N	740	698	1			288
								202	5	814	9							
*08	3797	X	3797	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3098	3	N	634	548	1			374
								697	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*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

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 #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30270	X	26019	-0-	-4251 B	-0-	1599	1	18331	3	N	5020	4896	1			294
							567	5	5522	9							
*10	35385	X	35385	-0-	-0- B	-0-	1751	1	26292	3	N	5621	5286	1			629
							1159	5	6183	9							
*11	30694	X	30694	-0-	-0- B	-0-	2154	1	22753	3	N	4466	4772	1			323
							874	5	4913	9							
*12	30981	X	30981	-0-	-0- B	-0-	1503	1	24755	3	N	4294	4359	1			258
							4723	9									
*01	35371	X	30063	-0-	-5308 B	-0-	1370	1	24308	3	N	3986	3673	1			571
							4385	9									
*02	31948	X	24162	-0-	-7786 B	-0-	1410	1	18039	3	N	3256	3145	1			682
							1131	5	3582	9							
*03	35371	X	24488	-0-	-10883 B	-0-	1468	1	18456	3	N	3068	3448	1			302
							1189	5	3375	9							
*04	30690	X	21859	-0-	-8831 B	-0-	1156	1	17564	3	N	2854	2938	1			218
							3139	9									
*05	30969	X	21607	-0-	-9362 B	-0-	1131	1	15555	3	N	3220	3026	1			412
							1379	5	3542	9							
*06	29100	X	19334	-0-	-9766 B	-0-	1026	1	14015	3	N	2665	2832	1			245
							1361	5	2932	9							
*07	26753	X	18822	-0-	-7931 B	-0-	733	1	14336	3	N	2666	2504	1			407
							820	5	2933	9							
*08	24490	X	18202	-0-	-6288 B	-0-	775	1	14604	3	N	2566	2700	1			273
							2823	9									

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

*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							
*12	2976	X	2790	-0-	-186 B	-248871	485	1	1834	3	N	428	364	1			365
							471	9									
*01	2976	X	2826	-0-	-150 B	-248871	552	1	1852	3	N	384	386	1			363
							422	9									
*02	2688	X	2309	-0-	-379 B	-248871	210	1	1579	3	N	383	386	1			360
							99	5	421	9							
*03	2914	X	2559	-0-	-355 B	-248871	140	1	1825	3	N	433	552	1			241
							118	5	476	9							
*04	2730	X	2827	-0-	97 B	-248774	528	1	1864	3	N	395	367	1			269
							435	9									
*05	2821	X	3107	-0-	286 B	-248488	685	1	1814	3	N	406	369	1			306
							161	5	447	9							
*06	2490	N	3032	-0-	542 B	-247946	661	1	1772	3	N	388	353	1			341
							172	5	427	9							
*07	2914	N	3038	-0-	124 B	-247822	661	1	1844	3	N	389	354	1			376
							105	5	428	9							
*08	2976	N	3087	-0-	111 B	-247711	702	1	1960	3	N	386	355	1			407
							425	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
*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									
*12	2852	X	2349	-0-	-503 B	-0-	1927	3	422	9	N	384	359	1			367
*01	2604	X	2236	-0-	-368 B	-0-	1866	3	370	9	N	336	376	1			327
*02	2352	X	2002	-0-	-350 B	-0-	1542	3	97	5	N	330	382	1			275
							363	9									
*03	2387	X	2164	-0-	-223 B	-0-	1661	3	107	5	N	360	348	1			287
							396	9									
*04	2280	X	2106	-0-	-174 B	-0-	1726	3	380	9	N	345	340	1			292
*05	2356	X	2153	-0-	-203 B	-0-	1627	3	144	5	N	347	358	1			281
							382	9									
*06	2160	X	2061	-0-	-99 B	-0-	1555	3	151	5	N	323	182	1			422
							355	9									
*07	2170	N	1985	-0-	-185 B	-0-	1554	3	89	5	N	311	364	1			369
							342	9									
*08	2139	N	2012	-0-	-127 B	-0-	1643	3	369	9	N	335	355	1			349

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
*09	2820	X	2776	-0-	-44 B	-0-	1918	3	59	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							
*12	2976	X	2249	-0-	-727 B	-0-	1916	3	333	9	N	303					575
*01	2883	X	2136	-0-	-747 B	-0-	1905	3	231	9	N	210	360	1			425
*02	2604	X	1929	-0-	-675 B	-0-	1568	3	98	5	N	239	383	1			281
							263	9									
*03	2387	X	2098	-0-	-289 B	-0-	1701	3	110	5	N	261	185	1			357
							287	9									
*04	2310	X	1889	-0-	-421 B	-0-	1613	3	276	9	N	251	371	1			237
*05	2263	X	1966	-0-	-297 B	-0-	1570	3	139	5	N	234	158	1			313
							257	9									
*06	2070	X	1880	-0-	-190 B	-0-	1494	3	145	5	N	219	182	1			350
							241	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1653	3	95	5	N	247	182	1			415
							272	9									
*08	1953	N	1915	-0-	-38 B	-0-	1696	3	219	9	N	199	346	1			268

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*12	682	X	592	-0-	-90 B	-0-	585	1	7	9	N	6					239
*01	682	X	619	-0-	-63 B	-0-	593	1	26	9	N	24					263
*02	616	X	561	-0-	-55 B	-0-	509	1	52	9	N	47					310
*03	682	X	674	-0-	-8 B	-0-	420	1	216	3	N	22					332
							14	5	24	9							
*04	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	348	1	2619	3	N	-0-					332
*05	620	X	316	-0-	-304 B	-0-	316	1			N	-0-					332
*06	660	X	275	-0-	-385 B	-0-	275	1			N	-0-					332
*07	3069	N	267	-0-	-2802 B	-0-	267	1			N	-0-					332
*08	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	290	1	1759	3	N	336	87	0	185	1	396
							370	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	9	1	429	3	N	52	192	1			266
							57	9									
*01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	503	3	70	9	N	64					330
*02	504	N	106	-0-	-398 B	-0-	100	3	6	5	N	-0-					330
*03	496	N	12	-0-	-484 B	-0-	5	1	7	9	N	6					336
*04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					336
*05	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	49	1	14	9	N	13					349
*06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			N	-0-					349
*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					349
*08	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	1			N	-0-					349

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
*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							
*12	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	463	1	2072	3	N	1011	1086	1			400
							1112	9									
*01	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	345	1	1104	3	N	421	380	1			441
							463	9									
*02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	155	1	1020	3	N	358	372	1			427
							64	5	394	9							
*03	2325	X	1817	-0-	-508 B	-0-	61	1	1126	3	N	506	643	1			290
							73	5	557	9							
*04	2250	X	1866	-0-	-384 B	-0-	2	1	1291	3	N	521	540	1			271
							573	9									
*05	2325	X	1704	-0-	-621 B	-0-	1190	3	105	5	N	372	360	1			283
							409	9									
*06	1860	X	1709	-0-	-151 B	-0-	22	1	1134	3	N	403	370	1			316
							110	5	443	9							
*07	1922	X	1778	-0-	-144 B	-0-	1237	3	71	5	N	427	372	1			371
							470	9									
*08	1922	X	1785	-0-	-137 B	-0-	103	1	1223	3	N	417	362	1			426
							459	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
*09	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	47	1	1455	3	N	451	375	1			237
						45	5	496	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							
*12	1891 N	1740	-0-	-151 B	-0-	113	1	1381	3	N	224	175	1			285
						246	9									
*01	1581 N	1579	-0-	-2 B	-0-	64	1	1326	3	N	172	183	1			274
						189	9									
*02	1568 N	983	-0-	-585 B	-0-	16	1	786	3	N	120					394
						49	5	132	9							
*03	1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	25	1	1410	3	N	175	328	1			241
						91	5	193	9							
*04	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	249	1	1708	3	N	174	159	1			256
						191	9									
*05	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	213	1	1323	3	N	146	170	1			232
						117	5	161	9							
*06	1650 N	348	-0-	-1302 B	-0-	116	1	199	3	N	13					245
						19	5	14	9							
*07	2232 N	161	-0-	-2071 B	-0-	117	1	22	3	N	19					264
						1	5	21	9							
*08	1829 N	364	-0-	-1465 B	-0-	236	1	124	3	N	4					268
						4	9									

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

*09	7020 X	6446	-0-	-574 B	-0-	4744	3	147	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									
*12	6913 X	1607	-0-	-5306 B	-0-	1114	3	493	9	N	448	748	1			454
*01	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-					N	-0-					454
*02	6020 X	131	-0-	-5889 B	-0-	92	3	6	5	N	30					484
						33	9									
*03	6417 X	313	-0-	-6104 B	-0-	249	3	16	5	N	44					528
						48	9									
*04	6180 X	352	-0-	-5828 B	-0-	209	3	143	9	N	130					658
*05	1612 X	178	-0-	-1434 B	-0-	97	3	9	5	N	65	546	1			177
						72	9									
*06	3061 X	3061	-0-	-0- B	-0-	2170	3	211	5	N	618	370	1			425
						680	9									
*07	5550 X	5550	-0-	-0- B	-0-	4149	3	237	5	N	1058	1091	1			392
						1164	9									
*08	4831 X	4831	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1073	9	N	975	739	1			628

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6930	X	4575	-0-	-2355 B	-0-	331	1	3695	3	N	395	378	1			40
							114	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	5576	-0-	-1054 B	-0-	224	1	4570	3	N	551	556	1			76
							176	5	606	9							
*12	6231	X	6009	-0-	-222 B	-0-	344	1	5183	3	N	438	377	1			137
							482	9									
*01	5469	X	5469	-0-	-0- B	-0-	268	1	4758	3	N	403	380	1			160
							443	9									
*02	5208	X	4681	-0-	-527 B	-0-	214	1	3823	3	N	367	371	1			156
							240	5	404	9							
*03	6014	X	4534	-0-	-1480 B	-0-	164	1	3722	3	N	371	379	1			148
							240	5	408	9							
*04	5820	X	3840	-0-	-1980 B	-0-	157	1	3283	3	N	364	370	1			142
							400	9									
*05	6014	X	3359	-0-	-2655 B	-0-	244	1	2508	3	N	350	368	1			124
							222	5	385	9							
*06	5280	X	2998	-0-	-2282 B	-0-	303	1	2133	3	N	323	361	1			86
							207	5	355	9							
*07	5177	X	3362	-0-	-1815 B	-0-	319	1	2529	3	N	335	177	1			244
							145	5	369	9							
*08	4526	X	4377	-0-	-149 B	-0-	312	1	3738	3	N	297	370	1			171
							327	9									

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

*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							
*12	2449	X	1292	-0-	-1157 B	-0-	627	1	498	3	N	152	383	1			309
							167	9									
*01	1798	X	1022	-0-	-776 B	-0-	620	1	341	3	N	55					364
							61	9									
*02	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	536	1	1063	3	N	116	193	1			287
							67	5	128	9							
*03	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	553	1	1793	3	N	130	169	1			248
							116	5	143	9							
*04	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	517	1	1868	3	N	77					325
							85	9									
*05	2278	X	2278	-0-	-0- B	-0-	535	1	1525	3	N	75					400
							135	5	83	9							
*06	2520	X	1924	-0-	-596 B	-0-	465	1	1274	3	N	55	178	1			277
							124	5	61	9							
*07	2604	X	905	-0-	-1699 B	-0-	149	1	634	3	N	78					355
							36	5	86	9							
*08	2604	X	1812	-0-	-792 B	-0-	461	1	1263	3	N	80					435
							88	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	40					109
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

*09	4350 X	3786	-0-	-564	B	-0-	487	1	2393	3	N	756	561	1				422
							74	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								
*12	4185 X	3895	-0-	-290	B	-0-	559	1	2584	3	N	684	753	1				353
							752	9										
*01	3906 X	3727	-0-	-179	B	-0-	537	1	2509	3	N	619	769	1				203
							681	9										
*02	3528 X	3444	-0-	-84	B	-0-	444	1	2264	3	N	540	8	0	367	1		368
							142	5	594	9								
*03	3973 X	3973	-0-	-0-	B	-0-	520	1	2509	3	N	711	716	0	162	1		201
							162	5	782	9								
*04	3780 X	3706	-0-	-74	B	-0-	484	1	2556	3	N	605	608	0				198
							666	9										
*05	3906 X	3829	-0-	-77	B	-0-	478	1	2475	3	N	599	602	0				195
							217	5	659	9								
*06	3840 X	3607	-0-	-233	B	-0-	451	1	2313	3	N	565	569	0				191
							221	5	622	9								
*07	3968 X	3037	-0-	-931	B	-0-	398	1	2011	3	N	467	437	0				221
							114	5	514	9								
*08	3968 X	474	-0-	-3494	B	-0-	334	1	19	3	N	110	18	0				313
							121	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*09	7950	X	5900	-0-	-2050 B	-0-	4868	3	151	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	5918	-0-	-742 B	-0-	66	1	4700	3	N	883	941	1			190
							181	5	971	9							
*12	6882	X	4817	-0-	-2065 B	-0-	208	1	3626	3	N	894	751	1			333
							983	9									
*01	6386	X	5098	-0-	-1288 B	-0-	397	1	3923	3	N	707	858	1			182
							778	9									
*02	5768	X	5275	-0-	-493 B	-0-	318	1	3816	3	N	820	58	0	747	1	197
							239	5	902	9							
*03	6609	X	6609	-0-	-0- B	-0-	76	1	4881	3	N	1216	1220	0			193
							314	5	1338	9							
*04	5910	X	3246	-0-	-2664 B	-0-	166	1	2346	3	N	667	597	0	172	1	91
							734	9									
*05	5828	X	270	-0-	-5558 B	-0-	5	1	212	3	N	31	19	0			103
							19	5	34	9							
*06	6390	X	1596	-0-	-4794 B	-0-	45	1	1194	3	N	219					322
							116	5	241	9							
*07	8374	X	8374	-0-	-0- B	-0-	283	1	6441	3	N	1165	1066	1			421
							368	5	1282	9							
*08	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	374	1	5908	3	N	1011	1029	1			403
							1112	9									

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

*09	5820	X	5442	-0-	-378 B	-0-	177	1	4674	3	N	405	565	1			438
							145	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	5184	-0-	-1416 B	-0-	266	1	4356	3	N	359	386	1			423
							167	5	395	9							
*12	6820	X	5222	-0-	-1598 B	-0-	206	1	4587	3	N	390	340	1			473
							429	9									
*01	5611	X	5047	-0-	-564 B	-0-	208	1	4483	3	N	324	352	1			445
							356	9									
*02	5068	X	4587	-0-	-481 B	-0-	102	1	3886	3	N	323	363	1			405
							244	5	355	9							
*03	5425	X	5172	-0-	-253 B	-0-	300	1	4212	3	N	354	557	1			202
							271	5	389	9							
*04	5190	X	5010	-0-	-180 B	-0-	226	1	4439	3	N	314	191	1			325
							345	9									
*05	5208	X	5068	-0-	-140 B	-0-	110	1	4238	3	N	313	369	1			269
							376	5	344	9							
*06	5010	X	4859	-0-	-151 B	-0-	173	1	3957	3	N	314	352	1			231
							384	5	345	9							
*07	5177	X	4644	-0-	-533 B	-0-	5	1	4059	3	N	316					547
							232	5	348	9							
*08	5177	X	4866	-0-	-311 B	-0-	75	1	4470	3	N	292	352	1			487
							321	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14850	X	13516	-0-	-1334 B	-0-	1106	1	10433	3	N	1504	1313	1			297
							323	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							
*12	21049	X	9269	-0-	-11780 B	-0-	902	1	7136	3	N	1119	1292	1			234
							1231	9									
*01	21049	X	9156	-0-	-11893 B	-0-	893	1	7002	3	N	1146	943	1			437
							1261	9									
*02	19012	X	7752	-0-	-11260 B	-0-	686	1	5592	3	N	1021	931	1			527
							351	5	1123	9							
*03	11997	X	8573	-0-	-3424 B	-0-	715	1	6167	3	N	1176	1166	0	189	1	348
							397	5	1294	9							
*04	10710	X	5341	-0-	-5369 B	-0-	700	1	3622	3	N	926	931	0			343
							1019	9									
*05	9269	X	5421	-0-	-3848 B	-0-	741	1	3246	3	N	1048	1052	0			339
							281	5	1153	9							
*06	8850	X	4965	-0-	-3885 B	-0-	494	1	3119	3	N	958	457	0	528	1	312
							298	5	1054	9							
*07	8587	X	4927	-0-	-3660 B	-0-	407	1	3251	3	N	988	994	0	185	1	121
							182	5	1087	9							
*08	8587	X	4505	-0-	-4082 B	-0-	315	1	3192	3	N	907	908	0			120
							998	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

*09	4770	X	3426	-0-	-1344 B	-0-	321	1	2168	3	N	791	730	1			256
							67	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							
*12	4278	X	1804	-0-	-2474 B	-0-	346	1	1058	3	N	364	385	1			219
							400	9									
*01	3534	X	2264	-0-	-1270 B	-0-	274	1	1629	3	N	328	385	1			162
							361	9									
*02	3192	X	2428	-0-	-764 B	-0-	191	1	1778	3	N	316	180	1			298
							111	5	348	9							
*03	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	304	1	2333	3	N	377	544	1			131
							150	5	415	9							
*04	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	313	1	2415	3	N	352	380	1			103
							387	9									
*05	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	307	1	2389	3	N	340	184	1			259
							212	5	374	9							
*06	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	306	1	2181	3	N	290	346	1			203
							212	5	319	9							
*07	3224	X	2128	-0-	-1096 B	-0-	191	1	1538	3	N	283					486
							88	5	311	9							
*08	3286	X	2189	-0-	-1097 B	-0-	143	1	1757	3	N	263	363	1			386
							289	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35529					N	-0-					40
*10	0	N	2	-0-	2 B	-35527	2	1			N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35527					N	-0-					40
*12	0	N	160	-0-	160 B	-35367	160	1			N	-0-					40
*01	2	N	148	-0-	146 B	-35221	148	1			N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35221					N	-0-					40
*03	31	N	27	-0-	-4 B	-35221	27	1			N	-0-					40
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-35221					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35221					N	-0-					40
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-35221					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35221					N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35221					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8820	X	7352	-0-	-1468 B	-0-	293	1	4997	3	N	1734	6	0	1890	1	349
							155	5	1907	9							
*10	9114	X	7752	-0-	-1362 B	-0-	496	1	4568	3	N	2261	2035	1			575
							201	5	2487	9							
*11	8820	X	7176	-0-	-1644 B	-0-	366	1	4733	3	N	1723	1856	1			442
							182	5	1895	9							
*12	10185	X	10185	-0-	-0- B	-0-	411	1	7649	3	N	1932	1875	1			499
							2125	9									
*01	11152	X	11152	-0-	-0- B	-0-	479	1	8652	3	N	1837	1906	1			430
							2021	9									
*02	10606	X	10606	-0-	-0- B	-0-	267	1	7989	3	N	1681	95	0	1472	1	544
							501	5	1849	9							
*03	10199	X	2900	-0-	-7299 B	-0-	181	1	2277	3	N	268	185	0	191	1	436
							147	5	295	9							
*04	10560	X	1728	-0-	-8832 B	-0-	136	1	1563	3	N	26					462
							29	9									
*05	10912	X	1084	-0-	-9828 B	-0-	89	1	552	3	N	360	328	0	99	1	395
							47	5	396	9							
*06	10560	X	160	-0-	-10400 B	-0-	25	1	116	3	N	7	185	1			217
							11	5	8	9							
*07	10912	X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					N	-0-					217
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10320	X	10081	-0-	-239 B	-0-	185	1	7830	3	N	1658	1490	1			359
							242	5	1824	9							
*10	10664	X	10202	-0-	-462 B	-0-	643	1	7722	3	N	1361	1305	1			415
							340	5	1497	9							
*11	10320	X	9837	-0-	-483 B	-0-	227	1	7966	3	N	1216	1114	1			517
							306	5	1338	9							
*12	10416	X	10009	-0-	-407 B	-0-	544	1	8121	3	N	1222	1319	1			420
							1344	9									
*01	10416	X	9426	-0-	-990 B	-0-	824	1	7327	3	N	1159	1326	1			253
							1275	9									
*02	9408	X	8422	-0-	-986 B	-0-	318	1	6496	3	N	1092	1102	1			243
							407	5	1201	9							
*03	10199	X	9224	-0-	-975 B	-0-	400	1	7105	3	N	1146	20	0	1097	1	272
							458	5	1261	9							
*04	9840	X	8925	-0-	-915 B	-0-	351	1	7320	3	N	1140	1075	0	196	1	141
							1254	9									
*05	10013	X	9014	-0-	-999 B	-0-	324	1	6843	3	N	1132	1134	0			139
							602	5	1245	9							
*06	9120	X	8829	-0-	-291 B	-0-	291	1	6733	3	N	1053	1029	0			163
							647	5	1158	9							
*07	9331	X	4203	-0-	-5128 B	-0-	348	1	3176	3	N	453	276	0	187	1	153
							181	5	498	9							
*08	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	-0-					153

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
*09	84904	X	84904	-0-	-0-	B	-0-	1618	1	63074	3	N	16600	16676	1			345
								1952	5	18260	9							
*10	74893	X	74893	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	55708	3	N	14117	14236	1			226
								2456	5	15529	9							
*11	55863	X	55863	-0-	-0-	B	-0-	824	1	42368	3	N	10039	9787	1			478
								1628	5	11043	9							
*12	56738	X	56738	-0-	-0-	B	-0-	894	1	45456	3	N	9444	3657	0	6044	1	221
								10388	9									
*01	48731	X	48731	-0-	-0-	B	-0-	286	1	38894	3	N	8683	8724	0			180
								9551	9									
*02	41175	X	41175	-0-	-0-	B	-0-	224	1	31398	3	N	6895	6893	0			182
								1968	5	7585	9							
*03	40566	X	40566	-0-	-0-	B	-0-	314	1	30928	3	N	6665	4045	0	1855	1	947
								1992	5	7332	9							
*04	38481	X	38481	-0-	-0-	B	-0-	476	1	31425	3	N	5982	5314	0	1495	1	120
								6580	9									
*05	35688	X	35688	-0-	-0-	B	-0-	568	1	26782	3	N	5448	5449	0			119
								2345	5	5993	9							
*06	33356	X	33356	-0-	-0-	B	-0-	458	1	25431	3	N	4578	4579	0			118
								2431	5	5036	9							
*07	31356	X	31356	-0-	-0-	B	-0-	448	1	24657	3	N	4413	4413	0			118
								1397	5	4854	9							
*08	17177	X	17177	-0-	-0-	B	-0-	417	1	14091	3	N	2426	1892	0	548	1	104
								2669	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

*09	24828	X	24828	-0-	-0-	B	-0-	761	1	17059	3	N	5891	5718	1			371
								528	5	6480	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							
*12	28791	X	28791	-0-	-0-	B	-0-	630	1	21488	3	N	6066	6107	1			399
								6673	9									
*01	29813	X	29813	-0-	-0-	B	-0-	503	1	22524	3	N	6169	2386	0	4049	1	133
								6786	9									
*02	27087	X	27087	-0-	-0-	B	-0-	340	1	19464	3	N	5512	5513	0			132
								1220	5	6063	9							
*03	26579	X	26579	-0-	-0-	B	-0-	363	1	18914	3	N	5530	5532	0			130
								1219	5	6083	9							
*04	22226	X	22226	-0-	-0-	B	-0-	348	1	16779	3	N	4635	4627	0			138
								5099	9									
*05	21630	X	21630	-0-	-0-	B	-0-	315	1	15269	3	N	4290	4292	0			136
								1327	5	4719	9							
*06	18217	X	18217	-0-	-0-	B	-0-	85	1	12889	3	N	3640	3296	0	182	1	298
								1239	5	4004	9							
*07	17527	X	17527	-0-	-0-	B	-0-	9	1	13047	3	N	3389	2199	0	1288	1	200
								743	5	3728	9							
*08	15686	X	15192	-0-	-494	B	-0-	104	1	11837	3	N	2955	2961	0			194
								3251	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 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
*09	11220	X	9511	-0-	-1709 B	-0-	279	1	7775	3	N	1105	1118	1			152
							241	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							
*12	10323	X	9822	-0-	-501 B	-0-	206	1	8405	3	N	1101	954	1			422
							1211	9									
*01	10323	X	8754	-0-	-1569 B	-0-	7760	3	994	9	N	904	1078	1			248
*02	9324	X	7579	-0-	-1745 B	-0-	6261	3	393	5	N	841	947	1			142
							925	9									
*03	10323	X	9161	-0-	-1162 B	-0-	7887	3	508	5	N	696	99	0	569	1	170
							766	9									
*04	9531	X	9531	-0-	-0- B	-0-	8340	3	1191	9	N	1083	1085	0			168
*05	9827	X	9722	-0-	-105 B	-0-	7913	3	692	5	N	1015	1019	0			164
							1117	9									
*06	8997	X	8997	-0-	-0- B	-0-	12	1	7276	3	N	924	919	0			169
							693	5	1016	9							
*07	9858	X	6786	-0-	-3072 B	-0-	14	1	5617	3	N	761	755	0			175
							318	5	837	9							
*08	9858	X	4056	-0-	-5802 B	-0-	17	1	3427	3	N	556	375	0	184	1	172
							612	9									

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

*09	6120	X	5664	-0-	-456 B	-0-	479	1	4355	3	N	632	744	1			405
							135	5	695	9							
*10	6324	X	5298	-0-	-1026 B	-0-	676	1	3571	3	N	813	927	1			291
							157	5	894	9							
*11	6210	X	5747	-0-	-463 B	-0-	742	1	3833	3	N	932	932	1			291
							147	5	1025	9							
*12	6417	X	5742	-0-	-675 B	-0-	747	1	4039	3	N	869	739	1			421
							956	9									
*01	6417	X	5148	-0-	-1269 B	-0-	2909	1	1396	3	N	766	947	1			240
							843	9									
*02	5376	X	5194	-0-	-182 B	-0-	1303	1	2853	3	N	781	736	1			285
							179	5	859	9							
*03	5952	X	5770	-0-	-182 B	-0-	1036	1	3574	3	N	845	159	0	734	1	237
							230	5	930	9							
*04	5760	X	5472	-0-	-288 B	-0-	781	1	3797	3	N	813	817	0			233
							894	9									
*05	5859	X	5859	-0-	-0- B	-0-	203	1	4409	3	N	783	788	0	181	1	47
							386	5	861	9							
*06	5638	X	5638	-0-	-0- B	-0-	125	1	4298	3	N	728	350	0	186	1	239
							414	5	801	9							
*07	5766	X	4781	-0-	-985 B	-0-	85	1	3804	3	N	615	617	0	176	1	61
							215	5	677	9							
*08	5983	X	71	-0-	-5912 B	-0-	71	1			N	-0-					61

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-		18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083	N	-0-		18

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 #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7920	X	7126	-0-	-794 B	-0-	5600	3	173	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	8112	X	8112	-0-	-0- B	-0-	1	1	6210	3	N	1511	1510	1			326
							239	5	1662	9							
*12	7924	X	7924	-0-	-0- B	-0-	4	1	6317	3	N	1457	1268	1			515
							1603	9									
*01	7471	X	7358	-0-	-113 B	-0-	5865	3	1493	9	N	1357	1473	1			399
*02	7560	X	6831	-0-	-729 B	-0-	5122	3	321	5	N	1262	1315	1			346
							1388	9									
*03	8370	X	6842	-0-	-1528 B	-0-	5117	3	330	5	N	1268	151	0	1112	1	351
							1395	9									
*04	8100	X	5975	-0-	-2125 B	-0-	4673	3	1302	9	N	1184	1037	0	187	1	311
*05	7936	X	6580	-0-	-1356 B	-0-	54	1	4814	3	N	1173	754	0	541	1	189
							422	5	1290	9							
*06	7320	X	7199	-0-	-121 B	-0-	5344	3	507	5	N	1225	1227	0			187
							1348	9									
*07	7564	X	7479	-0-	-85 B	-0-	35	1	5822	3	N	1175	1089	0			273
							329	5	1293	9							
*08	6851	X	261	-0-	-6590 B	-0-	261	1			N	-0-					273

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

*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							
*12	1767	X	1006	-0-	-761 B	-0-	127	1	659	3	N	200	376	1			340
							220	9									
*01	1767	X	873	-0-	-894 B	-0-	660	3	213	9	N	194	191	1			343
*02	1596	X	816	-0-	-780 B	-0-	32	1	518	3	N	213					556
							32	5	234	9							
*03	1262	X	1262	-0-	-0- B	-0-	208	1	745	3	N	237	531	1			262
							48	5	261	9							
*04	960	X	610	-0-	-350 B	-0-	171	1	349	3	N	82					344
							90	9									
*05	992	X	121	-0-	-871 B	-0-	121	1			N	-0-	185	1			159
*06	1230	X	830	-0-	-400 B	-0-	14	1	584	3	N	159					318
							57	5	175	9							
*07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	921	3	53	5	N	241	185	1			374
							265	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	8	1	1520	3	N	142					516
							156	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	454	1	4023	3	N	735	561	1			821
							124	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	8705	X	8705	-0-	-0- B	-0-	574	1	6561	3	N	1198	933	1			832
							252	5	1318	9							
*12	9040	X	9040	-0-	-0- B	-0-	541	1	7182	3	N	1197	1449	1			580
							1317	9									
*01	7731	X	7731	-0-	-0- B	-0-	512	1	6095	3	N	1022	942	1			660
							1124	9									
*02	7616	X	6751	-0-	-865 B	-0-	434	1	5010	3	N	903	929	1			634
							314	5	993	9							
*03	8432	X	7587	-0-	-845 B	-0-	497	1	5564	3	N	1062	627	0	726	1	343
							358	5	1168	9							
*04	8160	X	5785	-0-	-2375 B	-0-	330	1	4496	3	N	872	874	0			341
							959	9									
*05	8432	X	5430	-0-	-3002 B	-0-	272	1	3985	3	N	749	753	0			337
							349	5	824	9							
*06	7470	X	5693	-0-	-1777 B	-0-	237	1	4237	3	N	741	745	0			333
							404	5	815	9							
*07	7595	X	6915	-0-	-680 B	-0-	181	1	5424	3	N	912	915	0			330
							307	5	1003	9							
*08	7595	X	5413	-0-	-2182 B	-0-	230	1	4388	3	N	723	728	0			325
							795	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

*09	11250	X	9406	-0-	-1844 B	-0-	359	1	7478	3	N	1216	1502	1			161
							231	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							
*12	11191	X	9536	-0-	-1655 B	-0-	401	1	7724	3	N	1283	1529	1			268
							1411	9									
*01	10385	X	9245	-0-	-1140 B	-0-	449	1	7452	3	N	1222	1315	1			175
							1344	9									
*02	9380	X	8183	-0-	-1197 B	-0-	394	1	6156	3	N	1134	1129	1			180
							386	5	1247	9							
*03	10385	X	8852	-0-	-1533 B	-0-	442	1	6616	3	N	1244	1104	1			320
							426	5	1368	9							
*04	9420	X	8611	-0-	-809 B	-0-	428	1	6909	3	N	1158	1134	1			344
							1274	9									
*05	9548	X	7607	-0-	-1941 B	-0-	417	1	5585	3	N	1009	923	1			430
							495	5	1110	9							
*06	8940	X	8278	-0-	-662 B	-0-	356	1	6141	3	N	1077	1275	1			232
							596	5	1185	9							
*07	9052	X	8320	-0-	-732 B	-0-	254	1	6548	3	N	1040	887	1			385
							374	5	1144	9							
*08	8897	X	8242	-0-	-655 B	-0-	150	1	6942	3	N	1045	1073	1			357
							1150	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*08	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

*09	9300	X	8482	-0-	-818	B	-0-	310	1	6470	3	N	1365	1127	1					468
								200	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									
*12	8773	X	4172	-0-	-4601	B	-0-	246	1	3431	3	N	450	745	1					560
								495	9											
*01	8773	X	2260	-0-	-6513	B	-0-	221	1	1893	3	N	133	185	1					508
								146	9											
*02	7924	X	3076	-0-	-4848	B	-0-	285	1	2327	3	N	289	373	1					424
								146	5	318	9									
*03	8339	X	7062	-0-	-1277	B	-0-	251	1	6240	3	N	154	126	0	187	1			265
								402	5	169	9									
*04	7680	X	6753	-0-	-927	B	-0-	264	1	5937	3	N	502	258	0	181	1			328
								552	9											
*05	4185	X	3525	-0-	-660	B	-0-	184	1	3008	3	N	60							388
								267	5	66	9									
*06	6840	X	4068	-0-	-2772	B	-0-	230	1	3334	3	N	164	186	1					366
								324	5	180	9									
*07	7068	X	4529	-0-	-2539	B	-0-	371	1	3777	3	N	150	185	1					331
								216	5	165	9									
*08	7068	X	2886	-0-	-4182	B	-0-	485	1	2373	3	N	25							356
								28	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8772	X	8772	-0-	-0- B	-0-	602	1	6412	3	N	1418	1463	1			106
							198	5	1560	9							
*10	9765	X	8887	-0-	-878 B	-0-	522	1	6657	3	N	1285	925	1			466
							294	5	1414	9							
*11	9450	X	8430	-0-	-1020 B	-0-	432	1	6533	3	N	1104	1296	1			274
							251	5	1214	9							
*12	9765	X	8020	-0-	-1745 B	-0-	285	1	6572	3	N	1057	908	1			423
							1163	9									
*01	9610	X	5763	-0-	-3847 B	-0-	4	1	4954	3	N	732	735	1			420
							805	9									
*02	8204	X	6010	-0-	-2194 B	-0-	28	1	4773	3	N	827	744	1			503
							299	5	910	9							
*03	9083	X	6556	-0-	-2527 B	-0-	105	1	5029	3	N	998	474	0	543	1	484
							324	5	1098	9							
*04	8430	X	6398	-0-	-2032 B	-0-	31	1	5355	3	N	920	922	0			482
							1012	9									
*05	8029	X	6574	-0-	-1455 B	-0-	45	1	5081	3	N	912	920	0	353	1	121
							445	5	1003	9							
*06	6450	X	6428	-0-	-22 B	-0-	7	1	4983	3	N	875	879	0			117
							475	5	963	9							
*07	6665	X	6618	-0-	-47 B	-0-	268	1	5072	3	N	901	904	0			114
							287	5	991	9							
*08	6680	X	6680	-0-	-0- B	-0-	336	1	5355	3	N	899	819	0			194
							989	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8280	X	7495	-0-	-785 B	-0-	391	1	5969	3	N	864	746	1			476
							185	5	950	9							
*10	8494	X	7658	-0-	-836 B	-0-	516	1	5770	3	N	1016	1127	1			365
							254	5	1118	9							
*11	8220	X	7130	-0-	-1090 B	-0-	512	1	5399	3	N	920	963	1			322
							207	5	1012	9							
*12	8339	X	7425	-0-	-914 B	-0-	376	1	5983	3	N	969	760	1			531
							1066	9									
*01	8122	X	7100	-0-	-1022 B	-0-	205	1	5892	3	N	912	1101	1			342
							1003	9									
*02	7000	X	6270	-0-	-730 B	-0-	194	1	4815	3	N	872	932	1			282
							302	5	959	9							
*03	7657	X	6221	-0-	-1436 B	-0-	387	1	4590	3	N	862	943	1			201
							296	5	948	9							
*04	7200	X	119	-0-	-7081 B	-0-	119	1			N	-0-					201
*05	7440	X	75	-0-	-7365 B	-0-	75	1			N	-0-					201
*06	6870	X	2877	-0-	-3993 B	-0-	224	1	2064	3	N	354	346	1			209
							200	5	389	9							
*07	38265	X	38265	-0-	-0- B	-0-	511	1	29667	3	N	5809	5809	1			209
							1697	5	6390	9							
*08	34146	X	34146	-0-	-0- B	-0-	547	1	28255	3	N	4858	4858	1			209
							5344	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12979	X	12979	-0-	-0- B	-0-	889	1	10268	3	N	1367	1640	1			179
							318	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	8664	-0-	-1086 B	-0-	481	1	6263	3	N	1526	1703	1			404
							241	5	1679	9							
*12	10075	X	9715	-0-	-360 B	-0-	680	1	7332	3	N	1548	1528	1			424
							1703	9									
*01	10075	X	9365	-0-	-710 B	-0-	614	1	7204	3	N	1406	1482	1			348
							1547	9									
*02	9100	X	7733	-0-	-1367 B	-0-	447	1	5619	3	N	1195	1332	1			211
							352	5	1315	9							
*03	10075	X	8307	-0-	-1768 B	-0-	467	1	6009	3	N	1313	1316	1			208
							387	5	1444	9							
*04	9390	X	7844	-0-	-1546 B	-0-	358	1	6162	3	N	1204	951	1			461
							1324	9									
*05	9703	X	7745	-0-	-1958 B	-0-	365	1	5557	3	N	1209	1295	1			375
							493	5	1330	9							
*06	9060	X	7286	-0-	-1774 B	-0-	339	1	5213	3	N	1116	1095	1			396
							506	5	1228	9							
*07	8556	X	7403	-0-	-1153 B	-0-	279	1	5607	3	N	1087	1061	1			422
							321	5	1196	9							
*08	8308	X	7031	-0-	-1277 B	-0-	226	1	5642	3	N	1057	1090	1			389
							1163	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12810	X	8208	-0-	-4602 B	-0-	24	1	7396	3	N	508	552	1			289
							229	5	559	9							
*10	15813	X	15813	-0-	-0- B	-0-	94	1	14119	3	N	889	924	1			254
							622	5	978	9							
*11	12810	X	12398	-0-	-412 B	-0-	111	1	11072	3	N	718	751	1			221
							425	5	790	9							
*12	13237	X	11026	-0-	-2211 B	-0-	51	1	10198	3	N	706	564	1			363
							777	9									
*01	13237	X	9988	-0-	-3249 B	-0-	44	1	9248	3	N	633	749	1			247
							696	9									
*02	11956	X	8765	-0-	-3191 B	-0-	29	1	7624	3	N	576	567	1			256
							478	5	634	9							
*03	13237	X	10708	-0-	-2529 B	-0-	14	1	9423	3	N	604	737	1			123
							607	5	664	9							
*04	12390	X	10104	-0-	-2286 B	-0-	9512	3	592	9	N	538	372	1			289
*05	11036	X	9510	-0-	-1526 B	-0-	13	1	8248	3	N	471	564	1			196
							731	5	518	9							
*06	10350	X	8875	-0-	-1475 B	-0-	27	1	7607	3	N	456	522	1			130
							739	5	502	9							
*07	10695	X	5575	-0-	-5120 B	-0-	118	1	4838	3	N	311	371	1			70
							277	5	342	9							
*08	10695	X	8903	-0-	-1792 B	-0-	8361	3	542	9	N	493	359	1			204

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9960	X	9395	-0-	-565 B	-0-	417	1	7053	3	N	1552	1088	1			686
							218	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									
*12	9703	X	8885	-0-	-818 B	-0-	1	1	7448	3	N	1305	1478	1			464
							1436	9									
*01	9703	X	8416	-0-	-1287 B	-0-	7059	3	1357	9	N	1234	1123	1			575
*02	8764	X	7615	-0-	-1149 B	-0-	5982	3	375	5	N	1144	1312	1			407
							1258	9									
*03	9579	X	8461	-0-	-1118 B	-0-	6655	3	429	5	N	1252	101	0	1238	1	320
							1377	9									
*04	8730	X	8410	-0-	-320 B	-0-	7045	3	1365	9	N	1241	1177	0			384
*05	8897	X	8533	-0-	-364 B	-0-	6646	3	583	5	N	1185	1190	0			379
							1304	9									
*06	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	6519	3	623	5	N	1101	1108	0			372
							1211	9									
*07	8680	X	8522	-0-	-158 B	-0-	6838	3	387	5	N	1179	1182	0			369
							1297	9									
*08	8680	X	8034	-0-	-646 B	-0-	324	1	6548	3	N	1056	1061	0			364
							1162	9									

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
*09	7020	X	5908	-0-	-1112 B	-0-	377	1	3758	3	N	1506	1496	1			404
							116	5	1657	9							
*10	6541	X	6317	-0-	-224 B	-0-	341	1	4167	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							
*12	7370	X	7370	-0-	-0- B	-0-	449	1	5465	3	N	1324	1247	1			380
							1456	9									
*01	6360	X	6360	-0-	-0- B	-0-	451	1	4390	3	N	1381	1435	1			326
							1519	9									
*02	7252	X	5127	-0-	-2125 B	-0-	419	1	3191	3	N	1197	1141	1			382
							200	5	1317	9							
*03	8029	X	5420	-0-	-2609 B	-0-	429	1	3265	3	N	1378	511	0	1091	1	158
							210	5	1516	9							
*04	7770	X	3336	-0-	-4434 B	-0-	423	1	1666	3	N	1134	1136	0			156
							1247	9									
*05	7378	X	4096	-0-	-3282 B	-0-	466	1	2285	3	N	1044	434	0	371	1	395
							197	5	1148	9							
*06	6210	X	2392	-0-	-3818 B	-0-	446	1	1057	3	N	731	620	0	186	1	320
							85	5	804	9							
*07	5673	X	2023	-0-	-3650 B	-0-	466	1	581	3	N	864	871	0	176	1	137
							26	5	950	9							
*08	5425	X	1742	-0-	-3683 B	-0-	479	1	496	3	N	697	675	0			159
							767	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8670	X	7343	-0-	-1327 B	-0-	427	1	5324	3	N	1297	1292	1			265
							165	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							
*12	7781	X	6554	-0-	-1227 B	-0-	1166	1	3990	3	N	1271	1453	1			409
							1398	9									
*01	7750	X	6199	-0-	-1551 B	-0-	1178	1	3727	3	N	1176	1316	1			269
							1294	9									
*02	6860	X	5347	-0-	-1513 B	-0-	1036	1	2926	3	N	1093	772	1			590
							183	5	1202	9							
*03	7254	X	5896	-0-	-1358 B	-0-	1087	1	3313	3	N	1166	1476	1			280
							213	5	1283	9							
*04	6330	X	5771	-0-	-559 B	-0-	1068	1	3483	3	N	1109	929	1			460
							1220	9									
*05	6541	X	5795	-0-	-746 B	-0-	1109	1	3220	3	N	1074	1105	1			429
							285	5	1181	9							
*06	6000	X	5572	-0-	-428 B	-0-	1123	1	3040	3	N	1013	903	1			539
							295	5	1114	9							
*07	5952	X	5686	-0-	-266 B	-0-	1121	1	3250	3	N	1026	1056	1			509
							186	5	1129	9							
*08	5952	X	5454	-0-	-498 B	-0-	1253	1	3114	3	N	988	1213	1			284
							1087	9									

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

*09	7320	X	6937	-0-	-383 B	-0-	222	1	5320	3	N	1118	1120	1			321
							165	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							
*12	7161	X	5514	-0-	-1647 B	-0-	349	1	4276	3	N	808	570	1			519
							889	9									
*01	7161	X	5372	-0-	-1789 B	-0-	278	1	4221	3	N	794	1123	1			190
							873	9									
*02	6468	X	6272	-0-	-196 B	-0-	209	1	4929	3	N	750	563	1			377
							309	5	825	9							
*03	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	247	1	5370	3	N	789	927	1			239
							346	5	868	9							
*04	7260	X	7260	-0-	-0- B	-0-	244	1	6221	3	N	723	737	1			225
							795	9									
*05	6944	X	4950	-0-	-1994 B	-0-	222	1	3836	3	N	502	552	1			175
							340	5	552	9							
*06	6720	X	39	-0-	-6681 B	-0-	39	1			N	-0-					175
*07	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175

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

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47

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
*09	7680	X	5694	-0-	-1986 B	-0-	221	1	4608	3	N	656	747	1			254
							143	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
*12	8525	X	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	139	180	1			215
*01	106321	X	106321	-0-	-0- B	-0-	307	1	84073	3	N	19946	19946	0			215
							21941	9									
*02	128787	X	128787	-0-	-0- B	-0-	259	1	99509	3	N	20710	20507	0	163	1	255
							6238	5	22781	9							
*03	67663	X	67663	-0-	-0- B	-0-	46	1	53019	3	N	10165	10165	0			255
							3416	5	11182	9							
*04	44204	X	44204	-0-	-0- B	-0-	91	1	37086	3	N	6388	6388	0			255
							7027	9									
*05	29439	X	29439	-0-	-0- B	-0-	160	1	22707	3	N	4185	4185	0			255
							1968	5	4604	9							
*06	26970	X	26970	-0-	-0- B	-0-	37	1	21375	3	N	3213	3213	0			255
							2024	5	3534	9							
*07	24385	X	24385	-0-	-0- B	-0-	44	1	19871	3	N	3038	3038	0			255
							1128	5	3342	9							
*08	22181	X	22181	-0-	-0- B	-0-	117	1	19082	3	N	2711	2711	0			255
							2982	9									

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

*09	9885	X	9885	-0-	-0- B	-0-	232	1	7511	3	N	1736	1438	1			574
							232	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	8510	-0-	-1540 B	-0-	421	1	6256	3	N	1448	1495	1			388
							240	5	1593	9							
*12	6737	X	6737	-0-	-0- B	-0-	398	1	5420	3	N	835	942	1			281
							919	9									
*01	5352	X	5352	-0-	-0- B	-0-	460	1	3998	3	N	813	754	1			340
							894	9									
*02	1073	X	1073	-0-	-0- B	-0-	345	1	374	3	N	301	73	0			568
							23	5	331	9							
*03	12236	X	12236	-0-	-0- B	-0-	547	1	8890	3	N	2024	7	0	2058	1	527
							573	5	2226	9							
*04	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	518	1	5274	3	N	1227	1253	1			501
							1350	9									
*05	9789	X	9789	-0-	-0- B	-0-	543	1	6996	3	N	1484	426	0	1460	1	99
							618	5	1632	9							
*06	8539	X	8539	-0-	-0- B	-0-	568	1	5980	3	N	1290	1073	0	181	1	135
							572	5	1419	9							
*07	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	341	1	6371	3	N	1190	1058	1			267
							364	5	1309	9							
*08	8266	X	8266	-0-	-0- B	-0-	317	1	6578	3	N	1246	1096	1			417
							1371	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4920	X	3655	-0-	-1265 B	-0-	40	1	2882	3	N	585	537	1			251
							89	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							
*12	5549	X	2067	-0-	-3482 B	-0-	182	1	1611	3	N	249	345	1			373
							274	9									
*01	3906	X	1993	-0-	-1913 B	-0-	215	1	1523	3	N	232	377	1			228
							255	9									
*02	3416	X	2660	-0-	-756 B	-0-	127	1	2116	3	N	258	383	1			103
							133	5	284	9							
*03	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	35	1	3218	3	N	301	180	1			224
							207	5	331	9							
*04	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	8	1	3549	3	N	224	176	1			272
							246	9									
*05	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	3	1	3197	3	N	200	368	1			104
							283	5	220	9							
*06	3660	X	3339	-0-	-321 B	-0-	124	1	2758	3	N	172					276
							268	5	189	9							
*07	3937	X	3791	-0-	-146 B	-0-	12	1	3284	3	N	279	374	1			181
							188	5	307	9							
*08	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	116	1	4086	3	N	260					441
							286	9									

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

*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	1188	-0-	-642 B	-0-	1186	1	2	9	N	2					256
*12	1767	X	1126	-0-	-641 B	-0-	1126	1			N	-0-					256
*01	1767	X	948	-0-	-819 B	-0-	948	1			N	-0-					256
*02	1120	X	631	-0-	-489 B	-0-	597	1	34	9	N	31					287
*03	1240	X	836	-0-	-404 B	-0-	805	1	31	9	N	28					315
*04	1200	X	769	-0-	-431 B	-0-	769	1			N	-0-					315
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					315
*06	930	X	343	-0-	-587 B	-0-	313	3	30	5	N	-0-					315
*07	806	N	216	-0-	-590 B	-0-	204	3	12	5	N	-0-	185	1			130
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	170026	X	170026	-0-	-0-	B	-0-	689	1	143245	3	N	19690	15539	0	4204	1	300
								4433	5	21659	9							
*10	121557	X	121557	-0-	-0-	B	-0-	794	1	102174	3	N	12804	8416	0	4382	1	306
								4505	5	14084	9							
*11	121338	X	121338	-0-	-0-	B	-0-	406	1	103801	3	N	11948	6983	0	4643	1	628
								3988	5	13143	9							
*12	92757	X	92757	-0-	-0-	B	-0-	191	1	80697	3	N	10790	6321	0	4739	1	358
								11869	9									
*01	96364	X	96364	-0-	-0-	B	-0-	153	1	85670	3	N	9583	5349	0	4267	1	325
								10541	9									
*02	83308	X	83308	-0-	-0-	B	-0-	376	1	71279	3	N	6532	4994	0	1683	1	180
								4468	5	7185	9							
*03	83232	X	83232	-0-	-0-	B	-0-	144	1	71955	3	N	5907	5915	0			172
								4635	5	6498	9							
04	73658	X	73658	-0-	-0-	B	-0-	56	1	68371	3	N	4755	4757	0			170
								5231	9									
05	69141	X	69141	-0-	-0-	B	-0-	821	1	59096	3	N	3676	3681	0			165
								5180	5	4044	9							
06	62747	X	62747	-0-	-0-	B	-0-	701	1	53422	3	N	3151	3157	0			159
								5158	5	3466	9							
07	52312	X	52312	-0-	-0-	B	-0-	739	1	45831	3	N	2846	1829	0	728	1	448
								2611	5	3131	9							
*08	47190	X	47190	-0-	-0-	B	-0-	731	1	43662	3	N	2543	2553	0			438
								2797	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*09	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	2532	3	78	5	N	424	188	1			336
								466	9									
*10	3410	X	2918	-0-	-492	B	-0-	2596	3	114	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							
*12	3410	X	2539	-0-	-871	B	-0-	6	1	2365	3	N	153	192	1			285
								168	9									
*01	3193	X	2564	-0-	-629	B	-0-	26	1	2371	3	N	152	191	1			246
								167	9									
*02	2884	X	2301	-0-	-583	B	-0-	2008	3	126	5	N	152	172	1			226
								167	9									
*03	2914	X	2498	-0-	-416	B	-0-	6	1	2156	3	N	179	188	1			217
								139	5	197	9							
*04	2490	X	2348	-0-	-142	B	-0-	1	1	2174	3	N	157	191	1			183
								173	9									
*05	2573	X	2328	-0-	-245	B	-0-	2	1	1977	3	N	158	178	1			163
								175	5	174	9							
*06	2490	X	2255	-0-	-235	B	-0-	154	1	1765	3	N	150	174	1			139
								171	5	165	9							
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2264	3	N	169	180	1			128
								129	5	186	9							
*08	2511	X	2287	-0-	-224	B	-0-	236	1	1910	3	N	128					256
								141	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 #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 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
*09	6930	X	3525	-0-	-3405 B	-0-	2106	3	65	5	N	1231	1318	1			238
							1354	9									
*10	7161	X	2733	-0-	-4428 B	-0-	1262	3	56	5	N	1286	1131	1			393
							1415	9									
*11	6930	X	1534	-0-	-5396 B	-0-	323	3	12	5	N	1090	937	1			546
							1199	9									
*12	4061	X	2578	-0-	-1483 B	-0-	1558	3	1020	9	N	927	759	1			714
*01	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	449	938	1			225
*02	3304	X	456	-0-	-2848 B	-0-	224	1	165	3	N	52					277
							10	5	57	9							
*03	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	149	1	2842	3	N	154	188	1			243
							183	5	169	9							
*04	11236	X	11236	-0-	-0- B	-0-	10942	3	294	9	N	267	190	1			320
*05	1563	X	1563	-0-	-0- B	-0-	1157	3	103	5	N	275	349	1			246
							303	9									
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	338	363	1			221
*07	8866	X	1596	-0-	-7270 B	-0-	697	3	40	5	N	781	371	1			631
							859	9									
*08	8580	X	2076	-0-	-6504 B	-0-	2006	3	70	9	N	64	27	0	177	1	491

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7270	X	7270	-0-	-0- B	-0-	5067	3	157	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	6801	X	6801	-0-	-0- B	-0-	5198	3	200	5	N	1275	1385	1			449
							1403	9									
*12	7502	X	6798	-0-	-704 B	-0-	5235	3	1563	9	N	1421	1324	1			546
*01	7502	X	2933	-0-	-4569 B	-0-	2314	3	619	9	N	563	729	1			380
*02	6776	X	1218	-0-	-5558 B	-0-	31	1	792	3	N	314	194	1			500
							50	5	345	9							
*03	6975	X	2281	-0-	-4694 B	-0-	217	1	1379	3	N	542	51	0	578	1	413
							89	5	596	9							
*04	6750	X	4739	-0-	-2011 B	-0-	413	1	3085	3	N	1128	945	1			596
							1241	9									
*05	6789	X	4466	-0-	-2323 B	-0-	449	1	2738	3	N	942	1271	1			267
							243	5	1036	9							
*06	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	467	1	2402	3	N	874	916	1			225
							233	5	961	9							
*07	4898	X	3655	-0-	-1243 B	-0-	492	1	2161	3	N	798	920	1			103
							124	5	878	9							
*08	4898	X	3147	-0-	-1751 B	-0-	486	1	1880	3	N	710	552	1			261
							781	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 #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6000	X	5760	-0-	-240 B	-0-	357	1	3911	3	N	1246	1106	1			515
							121	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	4664	-0-	-1756 B	-0-	99	1	3701	3	N	656	572	1			254
							142	5	722	9							
*12	6634	X	4959	-0-	-1675 B	-0-	35	1	3933	3	N	901	761	1			394
							991	9									
*01	5952	X	4735	-0-	-1217 B	-0-	43	1	3698	3	N	904	752	1			546
							994	9									
*02	5376	X	1874	-0-	-3502 B	-0-	1063	3	67	5	N	676	527	1			695
							744	9									
*03	5456	X	4364	-0-	-1092 B	-0-	3110	3	200	5	N	958	940	1			713
							1054	9									
*04	4800	X	3909	-0-	-891 B	-0-	3096	3	813	9	N	739	753	1			699
*05	4960	X	3594	-0-	-1366 B	-0-	3048	3	270	5	N	251	743	1			207
							276	9									
*06	4590	X	4007	-0-	-583 B	-0-	2958	3	287	5	N	693	708	1			192
							762	9									
*07	4371	X	4106	-0-	-265 B	-0-	3166	3	181	5	N	690	731	1			151
							759	9									
*08	4371	X	3914	-0-	-457 B	-0-	3166	3	748	9	N	680	545	1			286

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

*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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*08	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

*09	8220	X	7800	-0-	-420 B	-0-	317	1	5809	3	N	1358	1118	1			459
							180	5	1494	9							
*10	8711	X	7626	-0-	-1085 B	-0-	19	1	6019	3	N	1203	1288	1			374
							265	5	1323	9							
*11	8430	X	7336	-0-	-1094 B	-0-	42	1	5763	3	N	1191	1341	1			224
							221	5	1310	9							
*12	8711	X	7328	-0-	-1383 B	-0-	11	1	5999	3	N	1198	1128	1			294
							1318	9									
*01	8029	X	7186	-0-	-843 B	-0-	43	1	5866	3	N	1161	1120	1			335
							1277	9									
*02	7252	X	6300	-0-	-952 B	-0-	252	1	4652	3	N	1004	939	1			400
							292	5	1104	9							
*03	7626	X	7085	-0-	-541 B	-0-	243	1	5247	3	N	1143	1323	1			220
							338	5	1257	9							
*04	7350	X	6887	-0-	-463 B	-0-	29	1	5640	3	N	1107	953	1			374
							1218	9									
*05	7316	X	7053	-0-	-263 B	-0-	2	1	5367	3	N	1098	1279	1			193
							476	5	1208	9							
*06	6960	X	6820	-0-	-140 B	-0-	4	1	5172	3	N	1038	902	1			329
							502	5	1142	9							
*07	7130	X	6867	-0-	-263 B	-0-	83	1	5336	3	N	1039	1092	1			276
							305	5	1143	9							
*08	7130	X	6696	-0-	-434 B	-0-	18	1	5549	3	N	1026	1080	1			222
							1129	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9090	X	6812	-0-	-2278 B	-0-	4783	3	148	5	N	1710	1658	1			334
							1881	9									
*10	9393	X	6654	-0-	-2739 B	-0-	4716	3	208	5	N	1573	1280	1			627
							1730	9									
*11	9090	X	6456	-0-	-2634 B	-0-	12	1	4753	3	N	1371	1458	1			540
							183	5	1508	9							
*12	7812	X	6476	-0-	-1336 B	-0-	4970	3	1506	9	N	1369	1300	1			609
*01	7037	X	6511	-0-	-526 B	-0-	4880	3	1631	9	N	1483	1673	1			419
*02	6356	X	754	-0-	-5602 B	-0-	519	3	33	5	N	184	184	1			419
							202	9									
*03	6665	X	64	-0-	-6601 B	-0-	33	1	31	9	N	28	163	1			284
*04	6450	X	340	-0-	-6110 B	-0-	53	1	130	3	N	143	180	1			247
							157	9									
*05	6510	X	3604	-0-	-2906 B	-0-	25	1	2163	3	N	1113	535	1			825
							192	5	1224	9							
*06	6300	X	4253	-0-	-2047 B	-0-	17	1	2869	3	N	989	1175	1			639
							279	5	1088	9							
*07	4282	X	4282	-0-	-0- B	-0-	204	1	2888	3	N	932	925	1			646
							165	5	1025	9							
*08	3596	X	3476	-0-	-120 B	-0-	448	1	2424	3	N	549	727	1			468
							604	9									

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

*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					153
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					154
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	83					237
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					238

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

*09	6780	X	6326	-0-	-454 B	-0-	5275	3	163	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									
*12	6913	X	765	-0-	-6148 B	-0-	695	3	70	9	N	64	180	1			222
*01	6541	X	149	-0-	-6392 B	-0-	149	3			N	-0-					222
*02	5908	X	-0-	-0-	-5908 B	-0-					N	4					226
*03	2573	X	256	-0-	-2317 B	-0-	217	3	14	5	N	23					249
							25	9									
*04	2490	X	367	-0-	-2123 B	-0-	365	3	2	9	N	2					251
*05	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	1					252
*06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	41					293
*07	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					293
*08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					293

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
*09	6120	X	4755	-0-	-1365 B	-0-	94	1	3549	3	N	911	925	1			267
							110	5	1002	9							
*10	6169	X	4959	-0-	-1210 B	-0-	19	1	3567	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							
*12	5518	X	3890	-0-	-1628 B	-0-	183	1	2874	3	N	757	569	1			509
							833	9									
*01	5146	X	1925	-0-	-3221 B	-0-	172	1	1320	3	N	394	557	1			346
							433	9									
*02	4480	X	3304	-0-	-1176 B	-0-	249	1	1850	3	N	990	674	0	370	1	292
							116	5	1089	9							
*03	6176	X	6176	-0-	-0- B	-0-	30	1	5608	3	N	161	186	1			267
							361	5	177	9							
*04	14743	X	14743	-0-	-0- B	-0-	14476	3	267	9	N	243	186	1			324
*05	12819	X	12819	-0-	-0- B	-0-	253	1	11242	3	N	298	179	1			443
							996	5	328	9							
*06	12739	X	12739	-0-	-0- B	-0-	322	1	10904	3	N	413	531	1			325
							1059	5	454	9							
*07	17095	X	17095	-0-	-0- B	-0-	238	1	15386	3	N	537	509	1			353
							880	5	591	9							
*08	17562	X	17562	-0-	-0- B	-0-	16220	3	1342	9	N	1220	1095	1			478

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

*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	33	-0-	-747 B	-0-	5	1	25	3	N	2	191	1			122
							1	5	2	9							
*12	806	X	39	-0-	-767 B	-0-	39	1			N	-0-					122
*01	589	X	70	-0-	-519 B	-0-	62	1	8	9	N	7					129
*02	532	X	29	-0-	-503 B	-0-	13	1	8	3	N	7					136
							8	9									
*03	589	X	9	-0-	-580 B	-0-	9	1			N	-0-					136
*04	60	X	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					136
*05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					136
*06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					136
*07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					136
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136

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 #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*12	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	35	1	952	3	N	82					352
							90	9									
*01	868	N	587	-0-	-281 B	-0-	68	1	486	3	N	30	185	1			197
							33	9									
*02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	58	1	629	3	N	109	191	1			115
							39	5	120	9							
*03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	208	1	622	3	N	104					219
							40	5	114	9							
*04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	235	1	612	3	N	89	172	1			136
							98	9									
*05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	19	1	788	3	N	89					225
							70	5	98	9							
*06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	23	1	721	3	N	101					326
							70	5	111	9							
*07	868	N	807	-0-	-61 B	-0-	4	1	665	3	N	91					417
							38	5	100	9							
*08	868	N	771	-0-	-97 B	-0-	729	3	42	9	N	38					455

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2341	-0-	-1379 B	-0-	152	1	1647	3	N	435	191	1			572
							63	5	479	9							
*12	3844	X	2160	-0-	-1684 B	-0-	1696	3	464	9	N	422	555	1			439
*01	3100	X	2340	-0-	-760 B	-0-	1883	3	457	9	N	415	379	1			475
*02	2548	X	2051	-0-	-497 B	-0-	1506	3	94	5	N	410	376	1			509
							451	9									
*03	2821	X	2248	-0-	-573 B	-0-	1674	3	108	5	N	424	559	1			374
							466	9									
*04	2340	X	2132	-0-	-208 B	-0-	1738	3	394	9	N	358	359	1			373
*05	2325	X	2148	-0-	-177 B	-0-	4	1	1603	3	N	364	181	0			556
							141	5	400	9							
*06	2250	X	1690	-0-	-560 B	-0-	1	1	1258	3	N	283	286	0	183	1	370
							120	5	311	9							
*07	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	1919	3	109	5	N	355	299	0			426
							391	9									
*08	2263	X	2244	-0-	-19 B	-0-	66	1	1793	3	N	350	355	0			421
							385	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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							
*12	2232	X	1429	-0-	-803 B	-0-	373	1	816	3	N	218	191	1			660
							240	9									
*01	1736	X	1217	-0-	-519 B	-0-	231	1	820	3	N	151	549	1			262
							166	9									
*02	1568	X	935	-0-	-633 B	-0-	295	1	443	3	N	154					416
							28	5	169	9							
*03	1426	X	1204	-0-	-222 B	-0-	488	1	462	3	N	204	371	1			249
							30	5	224	9							
*04	1380	X	1125	-0-	-255 B	-0-	50	1	874	3	N	183					432
							201	9									
*05	1426	X	1134	-0-	-292 B	-0-	288	1	597	3	N	178	19	0	189	1	402
							53	5	196	9							
*06	1315	X	1315	-0-	-0- B	-0-	349	1	694	3	N	187	206	0	188	1	195
							66	5	206	9							
*07	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	144	1	1008	3	N	231	233	0			193
							57	5	254	9							
*08	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	188	1	985	3	N	211	212	0			192
							232	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

*09	6060	X	5636	-0-	-424 B	-0-	197	1	4203	3	N	1005	936	1			231
							130	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							
*12	5828	X	5288	-0-	-540 B	-0-	21	1	4406	3	N	783	758	1			385
							861	9									
*01	5828	X	5035	-0-	-793 B	-0-	219	1	4028	3	N	716	572	1			529
							788	9									
*02	5264	X	4724	-0-	-540 B	-0-	155	1	3572	3	N	703	768	1			464
							224	5	773	9							
*03	5611	X	5091	-0-	-520 B	-0-	251	1	3803	3	N	720	760	1			424
							245	5	792	9							
*04	5190	X	4934	-0-	-256 B	-0-	207	1	3982	3	N	677	764	1			337
							745	9									
*05	5301	X	5044	-0-	-257 B	-0-	26	1	3922	3	N	680	744	1			273
							348	5	748	9							
*06	5070	X	4691	-0-	-379 B	-0-	1	1	3664	3	N	609	544	1			338
							356	5	670	9							
*07	5239	X	4930	-0-	-309 B	-0-	41	1	3958	3	N	641	544	1			435
							226	5	705	9							
*08	5084	X	4803	-0-	-281 B	-0-	4145	3	658	9	N	598	715	1			318

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 #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	106	1	4848	3	N	919	564	1			592
							150	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							
*12	6324	X	5553	-0-	-771 B	-0-	264	1	4644	3	N	586	569	1			529
							645	9									
*01	6324	X	5396	-0-	-928 B	-0-	129	1	4649	3	N	562	734	1			357
							618	9									
*02	5712	X	4839	-0-	-873 B	-0-	23	1	4011	3	N	504	570	1			291
							251	5	554	9							
*03	5859	X	5279	-0-	-580 B	-0-	2	1	4359	3	N	579	560	1			310
							281	5	637	9							
*04	5670	X	4987	-0-	-683 B	-0-	4412	3	575	9	N	523	557	1			276
*05	5549	X	2248	-0-	-3301 B	-0-	1845	3	164	5	N	217	183	1			310
							239	9									
*06	5220	X	4868	-0-	-352 B	-0-	3937	3	382	5	N	499	366	1			443
							549	9									
*07	5363	X	4645	-0-	-718 B	-0-	3855	3	220	5	N	518	352	1			609
							570	9									
*08	5270	X	935	-0-	-4335 B	-0-	3	1	802	3	N	118	357	1			370
							130	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

*09	8190	X	7248	-0-	-942 B	-0-	5962	3	185	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							
*12	8091	X	6849	-0-	-1242 B	-0-	5614	3	1235	9	N	1123	1333	1			199
*01	8122	X	6684	-0-	-1438 B	-0-	5511	3	1173	9	N	1066	768	1			497
*02	6776	X	5913	-0-	-863 B	-0-	2	1	4566	3	N	963	1110	1			350
							286	5	1059	9							
*03	7316	X	6804	-0-	-512 B	-0-	2	1	5318	3	N	1037	1129	1			258
							343	5	1141	9							
*04	6780	X	6648	-0-	-132 B	-0-	5606	3	1042	9	N	947	910	1			295
*05	6851	X	6686	-0-	-165 B	-0-	5179	3	459	5	N	953	908	1			340
							1048	9									
*06	6570	X	6282	-0-	-288 B	-0-	4821	3	468	5	N	903	907	1			336
							993	9									
*07	6882	X	6328	-0-	-554 B	-0-	5166	3	295	5	N	788	704	1			420
							867	9									
*08	6882	X	6383	-0-	-499 B	-0-	7	1	5424	3	N	865	906	1			379
							952	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					122
*10	3844	3844	-0-	-0-	B	-224188	3674	3	162	5	N	7					129
							8	9									
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

*09	16530 X	11361	-0-	-5169	B	-0-	405	1	8731	3	N	1777	1694	1				116
							270	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	9170	-0-	-3640	B	-0-	323	1	6938	3	N	1493	1341	1				300
							267	5	1642	9								
*12	13082 X	7269	-0-	-5813	B	-0-	273	1	5651	3	N	1223	1317	1				206
							1345	9										
*01	12245 X	7024	-0-	-5221	B	-0-	316	1	5309	3	N	1272	1307	1				171
							1399	9										
*02	10612 X	3881	-0-	-6731	B	-0-	246	1	2617	3	N	776	768	1				179
							164	5	854	9								
*03	10633 X	3358	-0-	-7275	B	-0-	264	1	2211	3	N	674	299	0	388	1		166
							142	5	741	9								
*04	9180 X	6983	-0-	-2197	B	-0-	243	1	5296	3	N	1313	1313	0				166
							1444	9										
*05	8057 X	8057	-0-	-0-	B	-0-	292	1	5810	3	N	1314	905	0	550	1		25
							510	5	1445	9								
*06	7688 X	7688	-0-	-0-	B	-0-	299	1	5550	3	N	1191	1192	0				24
							529	5	1310	9								
*07	7223 X	7185	-0-	-38	B	-0-	344	1	5323	3	N	1105	457	0	559	1		113
							302	5	1216	9								
*08	8060 X	7148	-0-	-912	B	-0-	461	1	5489	3	N	1089	1100	1				102
							1198	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7770	X	5390	-0-	-2380 B	-0-	35	1	4063	3	N	1060	936	1			465
							126	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	5968	-0-	-812 B	-0-	5039	3	194	5	N	668	747	1			321
							735	9									
*12	5704	X	5560	-0-	-144 B	-0-	4820	3	740	9	N	673	575	1			419
*01	6355	X	3341	-0-	-3014 B	-0-	2908	3	433	9	N	394	573	1			240
*02	5740	X	1619	-0-	-4121 B	-0-	1	1	1345	3	N	172	191	1			221
							84	5	189	9							
*03	6355	X	5133	-0-	-1222 B	-0-	3977	3	256	5	N	818	694	1			345
							900	9									
*04	5970	X	2820	-0-	-3150 B	-0-	2399	3	421	9	N	383	382	1			346
*05	5549	X	4200	-0-	-1349 B	-0-	3121	3	277	5	N	729	359	1			716
							802	9									
*06	9782	X	9782	-0-	-0- B	-0-	7182	3	694	5	N	1733	308	0	1792	1	349
							1906	9									
*07	5146	X	2313	-0-	-2833 B	-0-	1838	3	104	5	N	337	317	0	186	1	183
							371	9									
*08	5146	X	1520	-0-	-3626 B	-0-	1	1	1288	3	N	210					393
							231	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14340	X	13319	-0-	-1021 B	-0-	259	1	10119	3	N	2389	2405	1			68
							313	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							
*12	13764	X	9985	-0-	-3779 B	-0-	302	1	7493	3	N	1991	1994	1			124
							2190	9									
*01	13764	X	10891	-0-	-2873 B	-0-	434	1	8310	3	N	1952	1855	1			221
							2147	9									
*02	12432	X	10366	-0-	-2066 B	-0-	464	1	7535	3	N	1723	1348	0	552	1	44
							472	5	1895	9							
*03	13361	X	10554	-0-	-2807 B	-0-	557	1	7470	3	N	1860	1861	0			43
							481	5	2046	9							
*04	11430	X	10045	-0-	-1385 B	-0-	555	1	7610	3	N	1709	1707	0			45
							1880	9									
*05	11470	X	10068	-0-	-1402 B	-0-	557	1	7055	3	N	1668	1668	0			45
							621	5	1835	9							
*06	11100	X	9639	-0-	-1461 B	-0-	510	1	6751	3	N	1572	1573	0			44
							649	5	1729	9							
*07	11470	X	9393	-0-	-2077 B	-0-	689	1	6684	3	N	1491	1492	0			43
							380	5	1640	9							
*08	10540	X	9279	-0-	-1261 B	-0-	432	1	7256	3	N	1446	1447	0			42
							1591	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 #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17100	X	15144	-0-	-1956 B	-0-	12260	3	379	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									
*12	16027	X	14877	-0-	-1150 B	-0-	12372	3	2505	9	N	2277	2404	1			110
*01	16027	X	14090	-0-	-1937 B	-0-	11606	3	2484	9	N	2258	2055	1			313
*02	14364	X	12422	-0-	-1942 B	-0-	9628	3	604	5	N	1991	1087	0	1101	1	116
							2190	9									
*03	15903	X	14838	-0-	-1065 B	-0-	11808	3	761	5	N	2063	2058	0			121
							2269	9									
*04	15390	X	13800	-0-	-1590 B	-0-	11454	3	2346	9	N	2133	2133	0			121
*05	14880	X	13707	-0-	-1173 B	-0-	10484	3	921	5	N	2093	2094	0			120
							2302	9									
*06	14370	X	13555	-0-	-815 B	-0-	11113	3	1071	5	N	1246	1244	0			122
							1371	9									
*07	16344	X	16344	-0-	-0- B	-0-	13867	3	790	5	N	1534	1333	0	186	1	137
							1687	9									
*08	15174	X	15174	-0-	-0- B	-0-	13539	3	1635	9	N	1486	1481	0			142

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
*09	10380	X	8357	-0-	-2023 B	-0-	144	1	6597	3	N	1284	1292	1			75
							204	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									
*12	8649	X	8098	-0-	-551 B	-0-	64	1	6663	3	N	1246	1276	1			174
							1371	9									
*01	8649	X	6977	-0-	-1672 B	-0-	132	1	5606	3	N	1126	1111	1			189
							1239	9									
*02	7812	X	6758	-0-	-1054 B	-0-	158	1	5059	3	N	1113	877	0	359	1	66
							317	5	1224	9							
*03	8246	X	7886	-0-	-360 B	-0-	201	1	5918	3	N	1260	1261	0			65
							381	5	1386	9							
*04	8554	X	8554	-0-	-0- B	-0-	276	1	6962	3	N	1196	1197	0			64
							1316	9									
*05	8314	X	8314	-0-	-0- B	-0-	296	1	6203	3	N	1154	1155	0			63
							546	5	1269	9							
*06	7620	X	7417	-0-	-203 B	-0-	263	1	5520	3	N	1003	1005	0			61
							531	5	1103	9							
*07	8835	X	7356	-0-	-1479 B	-0-	237	1	5723	3	N	973	948	0			86
							326	5	1070	9							
*08	8835	X	7698	-0-	-1137 B	-0-	200	1	6422	3	N	978	830	0	180	1	54
							1076	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10228	X	10228	-0-	-0-	B	-0-	12	1	8121	3	N	1676	1472	1			338
								251	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	9265	-0-	-1145	B	-0-	30	1	7223	3	N	1576	1456	1			315
								278	5	1734	9							
*12	10757	X	9374	-0-	-1383	B	-0-	60	1	7610	3	N	1549	1641	1			223
								1704	9									
*01	10757	X	8617	-0-	-2140	B	-0-	82	1	6985	3	N	1409	1525	1			107
								1550	9									
*02	9548	X	6187	-0-	-3361	B	-0-	86	1	4624	3	N	1079	926	1			260
								290	5	1187	9							
*03	10292	X	9380	-0-	-912	B	-0-	381	1	6854	3	N	1548	1380	0	373	1	55
								442	5	1703	9							
*04	9270	X	3915	-0-	-5355	B	-0-	188	1	3008	3	N	654	428	0			281
								719	9									
*05	18383	X	18383	-0-	-0-	B	-0-	128	1	13470	3	N	3283	3278	0	178	1	108
								1174	5	3611	9							
*06	36354	X	36354	-0-	-0-	B	-0-	224	1	25906	3	N	7032	7035	0			105
								2489	5	7735	9							
*07	9393	X	5353	-0-	-4040	B	-0-	267	1	3717	3	N	1053	1054	0			104
								211	5	1158	9							
*08	10757	X	1404	-0-	-9353	B	-0-	285	1	656	3	N	421	424	0			101
								463	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11220	X	10495	-0-	-725	B	-0-	700	1	8390	3	N	1041	932	1			159
								260	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							
*12	11315	X	456	-0-	-10859	B	-0-	398	1	15	3	N	39					127
								43	9									
*01	11315	X	414	-0-	-10901	B	-0-	382	1	32	9	N	29					156
*02	9800	X	1535	-0-	-8265	B	-0-	343	1	846	3	N	266	185	1			237
								53	5	293	9							
*03	24568	X	24568	-0-	-0-	B	-0-	434	1	18400	3	N	4135	3526	0	749	1	97
								1185	5	4549	9							
*04	33342	X	33342	-0-	-0-	B	-0-	388	1	26982	3	N	5429	5433	0			93
								5972	9									
*05	21152	X	21152	-0-	-0-	B	-0-	351	1	15589	3	N	3524	3527	0			90
								1336	5	3876	9							
*06	14700	X	13950	-0-	-750	B	-0-	445	1	9646	3	N	2706	2711	0			85
								882	5	2977	9							
*07	15190	X	12459	-0-	-2731	B	-0-	513	1	8798	3	N	2428	2430	0			83
								477	5	2671	9							
*08	17533	X	17533	-0-	-0-	B	-0-	479	1	14595	3	N	2235	2239	0			79
								2459	9									

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

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					38
*10	60	X	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					38
*11	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	140	1			N	-0-					38
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					38
*02	140	X	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	28	28	1			38
*03	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					38
*04	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					38
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*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

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	79	1	28	9	N	25					63
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	46	1			17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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
*09	9240	X	8861	-0-	-379 B	-0-	369	1	7265	3	N	911	559	1			526
							225	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							
*12	9145	X	6629	-0-	-2516 B	-0-	450	1	5497	3	N	620	576	1			415
							682	9									
*01	9145	X	5281	-0-	-3864 B	-0-	436	1	4412	3	N	394	384	1			425
							433	9									
*02	8260	X	6964	-0-	-1296 B	-0-	443	1	5568	3	N	549	730	1			244
							349	5	604	9							
*03	8277	X	6777	-0-	-1500 B	-0-	549	1	5218	3	N	613	572	1			285
							336	5	674	9							
*04	7260	X	6420	-0-	-840 B	-0-	374	1	5475	3	N	519	378	1			426
							571	9									
*05	7719	X	6495	-0-	-1224 B	-0-	405	1	5066	3	N	523	568	1			381
							449	5	575	9							
*06	7470	X	6105	-0-	-1365 B	-0-	363	1	4773	3	N	460	360	1			481
							463	5	506	9							
*07	7719	X	4616	-0-	-3103 B	-0-	11	1	4003	3	N	339	357	1			463
							229	5	373	9							
*08	6789	X	5635	-0-	-1154 B	-0-	175	1	4987	3	N	430	552	1			341
							473	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10800	X	9520	-0-	-1280 B	-0-	244	1	7203	3	N	1682	1879	1			263
							223	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							
*12	10447	X	9485	-0-	-962 B	-0-	324	1	7159	3	N	1820	1898	1			500
							2002	9									
*01	10354	X	9092	-0-	-1262 B	-0-	242	1	6947	3	N	1730	1738	1			492
							1903	9									
*02	9352	X	7865	-0-	-1487 B	-0-	224	1	5622	3	N	1515	1293	1			714
							352	5	1667	9							
*03	10354	X	8740	-0-	-1614 B	-0-	200	1	6279	3	N	1687	2072	1			329
							405	5	1856	9							
*04	9600	X	8463	-0-	-1137 B	-0-	165	1	6520	3	N	1616	1658	1			287
							1778	9									
*05	9486	X	8570	-0-	-916 B	-0-	220	1	6131	3	N	1524	1481	1			330
							543	5	1676	9							
*06	8790	X	8230	-0-	-560 B	-0-	52	1	5925	3	N	1525	1432	1			423
							575	5	1678	9							
*07	8742	X	8416	-0-	-326 B	-0-	210	1	6293	3	N	1412	1420	1			415
							360	5	1553	9							
*08	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	248	1	8317	3	N	1683	1792	1			306
							1851	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

*09	9090	X	7911	-0-	-1179 B	-0-	6926	3	214	5	N	701	565	1			388
							771	9									
*10	9207	X	7860	-0-	-1347 B	-0-	6789	3	299	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							
*12	8742	X	7297	-0-	-1445 B	-0-	6545	3	752	9	N	684	944	1			239
*01	8742	X	6931	-0-	-1811 B	-0-	6269	3	662	9	N	602	364	1			477
*02	7392	X	6352	-0-	-1040 B	-0-	5398	3	338	5	N	560	578	1			459
							616	9									
*03	7874	X	7060	-0-	-814 B	-0-	5931	3	382	5	N	679	760	1			378
							747	9									
*04	7050	X	6930	-0-	-120 B	-0-	6280	3	650	9	N	591	566	1			403
*05	7285	X	6941	-0-	-344 B	-0-	5787	3	513	5	N	583	568	1			418
							641	9									
*06	6840	X	3598	-0-	-3242 B	-0-	21	1	3000	3	N	260	348	1			330
							291	5	286	9							
*07	7068	X	117	-0-	-6951 B	-0-	117	1			N	-0-					330
*08	7298	X	7298	-0-	-0- B	-0-	22	1	6659	3	N	561	542	1			349
							617	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23580	X	12657	-0-	-10923	B	-0-	371	1	9418	3	N	2343	2195	1			215
								291	5	2577	9							
*10	22730	X	22730	-0-	-0-	B	-0-	351	1	16339	3	N	4836	4950	1			101
								720	5	5320	9							
*11	23491	X	23491	-0-	-0-	B	-0-	369	1	17309	3	N	4680	4590	1			191
								665	5	5148	9							
*12	30171	X	30171	-0-	-0-	B	-0-	291	1	24401	3	N	4981	4773	1			399
								5479	9									
*01	27374	X	27374	-0-	-0-	B	-0-	314	1	22349	3	N	4283	4476	1			206
								4711	9									
*02	19610	X	19610	-0-	-0-	B	-0-	282	1	14847	3	N	3227	138	0	3175	1	120
								931	5	3550	9							
*03	21783	X	21783	-0-	-0-	B	-0-	318	1	16469	3	N	3577	3264	0			433
								1061	5	3935	9							
*04	22756	X	22756	-0-	-0-	B	-0-	394	1	18234	3	N	3753	1563	0	2562	1	61
								4128	9									
*05	22559	X	22559	-0-	-0-	B	-0-	350	1	17013	3	N	3362	1803	0	1351	1	269
								1498	5	3698	9							
*06	23113	X	23113	-0-	-0-	B	-0-	383	1	17493	3	N	3216	3349	1			136
								1699	5	3538	9							
*07	23416	X	23416	-0-	-0-	B	-0-	386	1	18551	3	N	3107	3102	1			141
								1061	5	3418	9							
*08	24505	X	24505	-0-	-0-	B	-0-	365	1	20722	3	N	3107	2885	1			363
								3418	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

*09	9360	X	8371	-0-	-989	B	-0-	12	1	6835	3	N	1193	1126	1			213
								212	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							
*12	9672	X	7319	-0-	-2353	B	-0-	33	1	5979	3	N	1188	1096	1			501
								1307	9									
*01	9548	X	5609	-0-	-3939	B	-0-	38	1	4485	3	N	987	1125	1			363
								1086	9									
*02	7812	X	5201	-0-	-2611	B	-0-	19	1	3911	3	N	933	933	1			363
								245	5	1026	9							
*03	7316	X	6513	-0-	-803	B	-0-	15	1	4946	3	N	1121	1130	1			354
								319	5	1233	9							
*04	7080	X	6361	-0-	-719	B	-0-	95	1	5127	3	N	1035	924	1			465
								1139	9									
*05	7316	X	6320	-0-	-996	B	-0-	250	1	4569	3	N	996	1110	1			351
								405	5	1096	9							
*06	6300	X	1124	-0-	-5176	B	-0-	57	1	810	3	N	162	178	1			335
								79	5	178	9							
*07	7659	X	7659	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6046	3	N	1099	1062	1			372
								346	5	1209	9							
*08	6577	X	6577	-0-	-0-	B	-0-	13	1	5509	3	N	959	897	1			434
								1055	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8806	X	8806	-0-	-0- B	-0-	166	1	7279	3	N	1033	1114	1			268
							225	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							
*12	9114	X	7284	-0-	-1830 B	-0-	356	1	5717	3	N	1101	931	1			509
							1211	9									
*01	9114	X	7484	-0-	-1630 B	-0-	277	1	6041	3	N	1060	1310	1			259
							1166	9									
*02	8232	X	7438	-0-	-794 B	-0-	235	1	5779	3	N	965	752	1			472
							362	5	1062	9							
*03	8250	X	8250	-0-	-0- B	-0-	193	1	6277	3	N	1251	1330	1			393
							404	5	1376	9							
*04	8524	X	8524	-0-	-0- B	-0-	42	1	6984	3	N	1362	1295	1			460
							1498	9									
*05	9146	X	9146	-0-	-0- B	-0-	1	1	6913	3	N	1472	1454	1			478
							613	5	1619	9							
*06	7980	X	4296	-0-	-3684 B	-0-	29	1	3361	3	N	527	721	1			284
							326	5	580	9							
*07	8804	X	8789	-0-	-15 B	-0-	204	1	7006	3	N	1071	1060	1			295
							401	5	1178	9							
*08	9114	X	6874	-0-	-2240 B	-0-	321	1	5524	3	N	935	720	1			510
							1029	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
*09	11580	X	10992	-0-	-588 B	-0-	395	1	8954	3	N	1242	1222	1			91
							277	5	1366	9							
*10	12710	X	7380	-0-	-5330 B	-0-	313	1	5927	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							
*12	12710	X	7667	-0-	-5043 B	-0-	160	1	6412	3	N	995	1304	1			55
							1095	9									
*01	11873	X	6928	-0-	-4945 B	-0-	231	1	5829	3	N	789	547	1			297
							868	9									
*02	10248	X	9728	-0-	-520 B	-0-	661	1	7372	3	N	1121	1093	1			325
							462	5	1233	9							
*03	15102	X	15102	-0-	-0- B	-0-	593	1	12042	3	N	1537	1237	0	564	1	61
							776	5	1691	9							
*04	11692	X	11692	-0-	-0- B	-0-	308	1	10112	3	N	1156	1157	0			60
							1272	9									
*05	11025	X	11025	-0-	-0- B	-0-	77	1	8967	3	N	1084	1086	0			58
							789	5	1192	9							
*06	14610	X	9799	-0-	-4811 B	-0-	7969	3	766	5	N	967	968	0			57
							1064	9									
*07	15097	X	8703	-0-	-6394 B	-0-	7234	3	412	5	N	961	954	0			64
							1057	9									
*08	15097	X	9877	-0-	-5220 B	-0-	8708	3	1169	9	N	1063	1065	0			62

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 #: 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
*09	14649	X	14649	-0-	-0- B	-0-	258	1	11467	3	N	2335	2075	1			447
							355	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							
*12	14787	X	11922	-0-	-2865 B	-0-	342	1	9436	3	N	1949	1910	1			517
							2144	9									
*01	14787	X	9176	-0-	-5611 B	-0-	355	1	6981	3	N	1673	1688	1			502
							1840	9									
*02	13356	X	11083	-0-	-2273 B	-0-	350	1	8386	3	N	1655	1671	1			486
							526	5	1821	9							
*03	15097	X	15097	-0-	-0- B	-0-	343	1	11465	3	N	2318	2446	1			358
							739	5	2550	9							
*04	15040	X	15040	-0-	-0- B	-0-	343	1	11970	3	N	2479	2454	1			383
							2727	9									
*05	15699	X	15699	-0-	-0- B	-0-	289	1	11556	3	N	2573	2584	1			372
							1024	5	2830	9							
*06	14849	X	14849	-0-	-0- B	-0-	164	1	10973	3	N	2405	2359	1			418
							1066	5	2646	9							
*07	14787	X	13814	-0-	-973 B	-0-	332	1	10237	3	N	2418	2161	1			675
							585	5	2660	9							
*08	14787	X	10377	-0-	-4410 B	-0-	338	1	8038	3	N	1819	1988	1			506
							2001	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

*09	9780	X	5747	-0-	-4033 B	-0-	417	1	4157	3	N	949	933	1			282
							129	5	1044	9							
*10	9486	X	5677	-0-	-3809 B	-0-	451	1	4019	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							
*12	9021	X	5115	-0-	-3906 B	-0-	431	1	3669	3	N	923	762	1			485
							1015	9									
*01	8339	X	5205	-0-	-3134 B	-0-	383	1	4057	3	N	695	764	1			416
							765	9									
*02	5376	X	2367	-0-	-3009 B	-0-	307	1	1482	3	N	441	554	1			303
							93	5	485	9							
*03	5673	X	279	-0-	-5394 B	-0-	268	1	11	9	N	10	152	1			161
*04	5040	X	231	-0-	-4809 B	-0-	231	1			N	-0-					161
*05	5208	X	149	-0-	-5059 B	-0-	149	1			N	-0-					161
*06	5040	X	24	-0-	-5016 B	-0-	5	1	17	3	N	-0-					161
							2	5									
*07	5353	X	5353	-0-	-0- B	-0-	286	1	3793	3	N	961	726	1			396
							217	5	1057	9							
*08	5370	X	5370	-0-	-0- B	-0-	583	1	3878	3	N	826	721	1			501
							909	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12720	X	9519	-0-	-3201 B	-0-	8015	3	248	5	N	1142	1300	1			221
							1256	9									
*10	13144	X	7532	-0-	-5612 B	-0-	6072	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							
*12	9951	X	6679	-0-	-3272 B	-0-	1	1	5655	3	N	930	1136	1			379
							1023	9									
*01	9920	X	6986	-0-	-2934 B	-0-	5946	3	1040	9	N	945	906	1			418
*02	8876	X	2829	-0-	-6047 B	-0-	2242	3	141	5	N	405	549	1			274
							446	9									
*03	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					N	1	188	1			87
*04	7200	X	-0-	-0-	-7200 B	-0-					N	-0-					87
*05	6975	X	-0-	-0-	-6975 B	-0-					N	-0-					87
*06	6750	X	2	-0-	-6748 B	-0-	2	1			N	-0-					87
*07	3131	X	290	-0-	-2841 B	-0-	264	3	15	5	N	10					97
							11	9									
*08	7917	X	7917	-0-	-0- B	-0-	6687	3	1230	9	N	1118	720	1			495

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
*09	26490	X	19834	-0-	-6656 B	-0-	447	1	14995	3	N	3571	3529	1			412
							464	5	3928	9							
*10	24118	X	21822	-0-	-2296 B	-0-	304	1	16162	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									
*12	21669	X	20068	-0-	-1601 B	-0-	16185	3	3883	9	N	3530	3784	1			467
*01	21824	X	20820	-0-	-1004 B	-0-	133	1	16745	3	N	3584	279	0	3570	1	202
							3942	9									
*02	19740	X	18467	-0-	-1273 B	-0-	569	1	13447	3	N	3280	3258	0			224
							843	5	3608	9							
*03	21855	X	19529	-0-	-2326 B	-0-	565	1	14301	3	N	3402	3405	0	183	1	38
							921	5	3742	9							
*04	21379	X	21379	-0-	-0- B	-0-	465	1	17099	3	N	3468	3469	0			37
							3815	9									
*05	20615	X	19744	-0-	-871 B	-0-	453	1	14658	3	N	3049	3049	0			37
							1279	5	3354	9							
*06	20423	X	20423	-0-	-0- B	-0-	449	1	15230	3	N	2999	3000	0			36
							1445	5	3299	9							
*07	22103	X	20205	-0-	-1898 B	-0-	383	1	15730	3	N	2913	2913	0			36
							888	5	3204	9							
*08	22103	X	14725	-0-	-7378 B	-0-	433	1	12011	3	N	2074	2075	0			35
							2281	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 #: 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
*09	40950	X	40950	-0-	-0- B	-0-	34519	3	1068	5	N	4875	4831	1			459
							5363	9									
*10	40866	X	40866	-0-	-0- B	-0-	142	1	34244	3	N	4518	4455	1			522
							1510	5	4970	9							
*11	38280	X	34908	-0-	-3372 B	-0-	635	1	28906	3	N	3869	3762	1			629
							1111	5	4256	9							
*12	40145	X	32866	-0-	-7279 B	-0-	667	1	28101	3	N	3725	3667	1			687
							4098	9									
*01	40145	X	29659	-0-	-10486 B	-0-	518	1	25148	3	N	3630	2832	0	1130	1	355
							3993	9									
*02	36260	X	25639	-0-	-10621 B	-0-	20796	3	1304	5	N	3217	3218	0			354
							3539	9									
*03	40145	X	27509	-0-	-12636 B	-0-	1	1	22230	3	N	3496	3516	0	185	1	149
							1432	5	3846	9							
*04	34920	X	24378	-0-	-10542 B	-0-	20951	3	3427	9	N	3115	3113	0			151
*05	32860	X	23586	-0-	-9274 B	-0-	18710	3	1650	5	N	2933	2936	0			148
							3226	9									
*06	28710	X	21333	-0-	-7377 B	-0-	16884	3	1631	5	N	2562	2428	0	133	1	149
							2818	9									
*07	28396	X	21232	-0-	-7164 B	-0-	17399	3	992	5	N	2583	2585	0			147
							2841	9									
*08	27497	X	20509	-0-	-6988 B	-0-	17687	3	2822	9	N	2565	2568	0			144

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
*09	17580	X	17188	-0-	-392 B	-0-	422	1	13095	3	N	2969	2772	1			362
							405	5	3266	9							
*10	24675	X	24675	-0-	-0- B	-0-	405	1	19680	3	N	3384	3333	1			413
							868	5	3722	9							
*11	16740	X	12820	-0-	-3920 B	-0-	373	1	9882	3	N	1986	2052	1			347
							380	5	2185	9							
*12	17763	X	10853	-0-	-6910 B	-0-	372	1	8682	3	N	1635	1502	1			480
							1799	9									
*01	24645	X	11988	-0-	-12657 B	-0-	277	1	9797	3	N	1740	1976	1			244
							1914	9									
*02	22260	X	9549	-0-	-12711 B	-0-	258	1	7205	3	N	1485	1325	1			404
							452	5	1634	9							
*03	24645	X	9425	-0-	-15220 B	-0-	339	1	6850	3	N	1632	669	0	1129	1	238
							441	5	1795	9							
*04	12810	X	5621	-0-	-7189 B	-0-	368	1	4184	3	N	972	1083	0			127
							1069	9									
*05	11997	X	4344	-0-	-7653 B	-0-	355	1	2795	3	N	863	867	0			123
							245	5	949	9							
*06	11610	X	4732	-0-	-6878 B	-0-	332	1	3192	3	N	820	823	0			120
							306	5	902	9							
*07	10571	X	3393	-0-	-7178 B	-0-	241	1	2451	3	N	510	419	0			211
							140	5	561	9							
*08	9424	X	2378	-0-	-7046 B	-0-	268	1	1696	3	N	376	359	1			228
							414	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43590	X	34505	-0-	-9085 B	-0-	30801	3	953	5	N	2501	2248	1			489
							2751	9									
*10	45043	X	31160	-0-	-13883 B	-0-	27824	3	1227	5	N	1917	2073	1			333
							2109	9									
*11	41820	X	28881	-0-	-12939 B	-0-	25733	3	989	5	N	1963	1729	1			567
							2159	9									
*12	43214	X	28340	-0-	-14874 B	-0-	26233	3	2107	9	N	1915	1915	1			567
*01	38812	X	26945	-0-	-11867 B	-0-	24928	3	2017	9	N	1834	1925	1			476
*02	32200	X	22976	-0-	-9224 B	-0-	6	1	20063	3	N	1499	1515	1			460
							1258	5	1649	9							
*03	31155	X	25417	-0-	-5738 B	-0-	22065	3	1421	5	N	1755	1865	1			350
							1931	9									
*04	28890	X	2256	-0-	-26634 B	-0-	2100	3	156	9	N	142	369	1			123
*05	28334	X	18682	-0-	-9652 B	-0-	1	1	15454	3	N	1688	1260	1			551
							1370	5	1857	9							
*06	26070	X	21644	-0-	-4426 B	-0-	10	1	17765	3	N	1949	1797	1			703
							1725	5	2144	9							
*07	25451	X	23654	-0-	-1797 B	-0-	14	1	20429	3	N	1857	2143	1			417
							1168	5	2043	9							
*08	25420	X	19803	-0-	-5617 B	-0-	1	1	17977	3	N	1659	1453	1			623
							1825	9									

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

*09	11040	X	10048	-0-	-992 B	-0-	396	1	8064	3	N	1216	1051	1			421
							250	5	1338	9							
*10	10416	X	9653	-0-	-763 B	-0-	322	1	8031	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							
*12	10385	X	9178	-0-	-1207 B	-0-	245	1	8049	3	N	804	770	1			408
							884	9									
*01	10385	X	8910	-0-	-1475 B	-0-	253	1	7820	3	N	761	771	1			398
							837	9									
*02	9380	X	7917	-0-	-1463 B	-0-	236	1	6511	3	N	693	741	1			350
							408	5	762	9							
*03	9703	X	8668	-0-	-1035 B	-0-	453	1	6937	3	N	755	902	1			203
							447	5	831	9							
*04	9390	X	8729	-0-	-661 B	-0-	285	1	7674	3	N	700	573	1			330
							770	9									
*05	9176	X	8890	-0-	-286 B	-0-	338	1	7148	3	N	701	743	1			288
							633	5	771	9							
*06	8610	X	7912	-0-	-698 B	-0-	452	1	6207	3	N	591	537	1			342
							603	5	650	9							
*07	9021	X	7692	-0-	-1329 B	-0-	32	1	6545	3	N	674	367	1			649
							374	5	741	9							
*08	9021	X	7975	-0-	-1046 B	-0-	514	1	6836	3	N	568	891	1			326
							625	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 #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	58140	X	50642	-0-	-7498 B	-0-	1505	1	39397	3	N	7746	7874	1			479
							1219	5	8521	9							
*10	54746	X	54746	-0-	-0- B	-0-	2552	1	42397	3	N	7207	7285	1			401
							1869	5	7928	9							
*11	47261	X	47261	-0-	-0- B	-0-	1800	1	37264	3	N	6150	5961	1			590
							1432	5	6765	9							
*12	52328	X	41799	-0-	-10529 B	-0-	1308	1	34355	3	N	5578	5616	1			552
							6136	9									
*01	54746	X	36225	-0-	-18521 B	-0-	1212	1	29333	3	N	5164	2482	0	3007	1	227
							5680	9									
*02	49448	X	29896	-0-	-19552 B	-0-	23550	3	1476	5	N	4427	4425	0			229
							4870	9									
*03	54746	X	30973	-0-	-23773 B	-0-	174	1	23896	3	N	4876	4872	0			233
							1539	5	5364	9							
*04	47250	X	28085	-0-	-19165 B	-0-	243	1	22882	3	N	4509	4504	0			238
							4960	9									
*05	41788	X	27242	-0-	-14546 B	-0-	322	1	20341	3	N	4354	3945	0	560	1	87
							1790	5	4789	9							
*06	35070	X	24730	-0-	-10340 B	-0-	60	1	18526	3	N	3965	3854	0			198
							1782	5	4362	9							
*07	33108	X	24675	-0-	-8433 B	-0-	7	1	19125	3	N	4051	4054	0			195
							1087	5	4456	9							
*08	30969	X	23189	-0-	-7780 B	-0-	585	1	18481	3	N	3748	3645	0	185	1	113
							4123	9									

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
*09	32070	X	28383	-0-	-3687 B	-0-	1272	1	20791	3	N	5161	5446	1			199
							643	5	5677	9							
*10	33139	X	15029	-0-	-18110 B	-0-	11536	3	509	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							
*12	36553	X	36553	-0-	-0- B	-0-	1083	1	30107	3	N	4875	4839	1			448
							5363	9									
*01	33506	X	33506	-0-	-0- B	-0-	1426	1	27105	3	N	4523	3513	0	1294	1	164
							4975	9									
*02	27165	X	27165	-0-	-0- B	-0-	1626	1	20073	3	N	3825	3826	0			163
							1258	5	4208	9							
*03	36487	X	27293	-0-	-9194 B	-0-	1447	1	20077	3	N	4069	4003	0			229
							1293	5	4476	9							
*04	35310	X	23638	-0-	-11672 B	-0-	1093	1	18617	3	N	3571	3289	0	358	1	153
							3928	9									
*05	36487	X	23172	-0-	-13315 B	-0-	990	1	16830	3	N	3526	3465	0	168	1	46
							1473	5	3879	9							
*06	32430	X	21155	-0-	-11275 B	-0-	1238	1	14949	3	N	3206	2836	0	372	1	44
							1441	5	3527	9							
*07	30070	X	20806	-0-	-9264 B	-0-	1082	1	15240	3	N	3288	3289	0			43
							867	5	3617	9							
*08	27280	X	21158	-0-	-6122 B	-0-	801	1	16181	3	N	3796	3796	0			43
							4176	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17640	X	11274	-0-	-6366 B	-0-	8510	3	263	5	N	2274	858	0	943	1	620
							2501	9									
*10	16027	X	10693	-0-	-5334 B	-0-	8212	3	362	5	N	1926	1837	1			709
							2119	9									
*11	15330	X	9610	-0-	-5720 B	-0-	7525	3	289	5	N	1633	1688	1			654
							1796	9									
*12	13547	X	8686	-0-	-4861 B	-0-	7057	3	1629	9	N	1481	1433	1			702
*01	11656	X	10135	-0-	-1521 B	-0-	8536	3	1599	9	N	1454	1697	1			459
*02	10528	X	8514	-0-	-2014 B	-0-	6547	3	410	5	N	1415	122	0	1110	1	642
							1557	9									
*03	10746	X	10746	-0-	-0- B	-0-	8390	3	541	5	N	1650	1632	0	191	1	469
							1815	9									
*04	10119	X	10119	-0-	-0- B	-0-	8498	3	1621	9	N	1474	1475	0			468
*05	10137	X	9350	-0-	-787 B	-0-	7230	3	637	5	N	1348	1354	0			462
							1483	9									
*06	10380	X	8526	-0-	-1854 B	-0-	6526	3	627	5	N	1248	1256	0	368	1	86
							1373	9									
*07	10726	X	8506	-0-	-2220 B	-0-	15	1	6694	3	N	1288	1290	0			84
							380	5	1417	9							
*08	10757	X	7954	-0-	-2803 B	-0-	18	1	6616	3	N	1200	1201	0			83
							1320	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

*09	19530	X	13768	-0-	-5762 B	-0-	1053	1	9529	3	N	2628	1104	0	1334	1	360
							295	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							
*12	16182	X	10648	-0-	-5534 B	-0-	1273	1	7402	3	N	1794	2046	1			474
							1973	9									
*01	14539	X	14330	-0-	-209 B	-0-	1278	1	10820	3	N	2029	2230	1			273
							2232	9									
*02	12852	X	12567	-0-	-285 B	-0-	1039	1	8488	3	N	2280	170	0	1845	1	538
							532	5	2508	9							
*03	13516	X	12633	-0-	-883 B	-0-	918	1	8715	3	N	2217	2206	0	182	1	367
							561	5	2439	9							
*04	13980	X	12366	-0-	-1614 B	-0-	697	1	9411	3	N	2053	2056	0			364
							2258	9									
*05	14446	X	11855	-0-	-2591 B	-0-	677	1	8325	3	N	1932	1894	0			402
							728	5	2125	9							
*06	13980	X	11517	-0-	-2463 B	-0-	666	1	8110	3	N	1789	1739	0	184	1	268
							773	5	1968	9							
*07	13919	X	10705	-0-	-3214 B	-0-	741	1	7641	3	N	1719	1723	0			264
							432	5	1891	9							
*08	12772	X	10299	-0-	-2473 B	-0-	723	1	7733	3	N	1675	1680	0			259
							1843	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 #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66570	X	59854	-0-	-6716 B	-0-	4	1	46998	3	N	10362	10158	1			570
							1454	5	11398	9							
*10	64387	X	63676	-0-	-711 B	-0-	1	1	50284	3	N	10158	10164	1			564
							2217	5	11174	9							
*11	55050	X	54757	-0-	-293 B	-0-	1	1	43503	3	N	8710	8657	1			617
							1672	5	9581	9							
*12	61721	X	57522	-0-	-4199 B	-0-	48058	3	9464	9	N	8604	8469	1			752
*01	63643	X	53151	-0-	-10492 B	-0-	2	1	44321	3	N	8025	5807	0	2793	1	177
							8828	9									
*02	57484	X	43173	-0-	-14311 B	-0-	33684	3	2112	5	N	6706	6706	0			177
							7377	9									
*03	63643	X	45081	-0-	-18562 B	-0-	34694	3	2235	5	N	7411	7347	0			241
							8152	9									
*04	55650	X	40440	-0-	-15210 B	-0-	33024	3	7416	9	N	6742	6733	0			250
*05	57505	X	39861	-0-	-17644 B	-0-	29917	3	2631	5	N	6648	6656	0	174	1	68
							7313	9									
*06	51450	X	37160	-0-	-14290 B	-0-	27473	3	2648	5	N	6399	6398	0			69
							7039	9									
*07	47802	X	35829	-0-	-11973 B	-0-	27363	3	1557	5	N	6281	6265	0			85
							6909	9									
*08	45074	X	34403	-0-	-10671 B	-0-	27781	3	6622	9	N	6020	6020	0			85

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
*09	76623	X	76623	-0-	-0- B	-0-	1488	1	62176	3	N	10032	10027	1			422
							1924	5	11035	9							
*10	75565	X	75565	-0-	-0- B	-0-	1325	1	61663	3	N	8962	8932	1			452
							2719	5	9858	9							
*11	66330	X	58177	-0-	-8153 B	-0-	1364	1	47761	3	N	6561	6757	1			256
							1835	5	7217	9							
*12	79205	X	46607	-0-	-32598 B	-0-	1235	1	39672	3	N	5182	5054	1			384
							5700	9									
*01	79205	X	37230	-0-	-41975 B	-0-	1239	1	31210	3	N	4346	3368	0	1274	1	88
							4781	9									
*02	71540	X	31398	-0-	-40142 B	-0-	989	1	24641	3	N	3839	3834	0			93
							1545	5	4223	9							
*03	75578	X	32004	-0-	-43574 B	-0-	804	1	25218	3	N	3961	2784	0	1076	1	194
							1625	5	4357	9							
*04	58170	X	28952	-0-	-29218 B	-0-	788	1	24186	3	N	3616	1892	0	1677	1	241
							3978	9									
*05	46593	X	27956	-0-	-18637 B	-0-	888	1	21233	3	N	3602	3613	0	182	1	48
							1873	5	3962	9							
*06	36030	X	25677	-0-	-10353 B	-0-	726	1	19507	3	N	3240	3235	0			53
							1880	5	3564	9							
*07	34751	X	25272	-0-	-9479 B	-0-	488	1	20082	3	N	3235	3236	0			52
							1143	5	3559	9							
*08	31992	X	24328	-0-	-7664 B	-0-	501	1	20448	3	N	3072	3073	0			51
							3379	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18810	X	11567	-0-	-7243 B	-0-	9269	3	287	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									
*12	13609	X	12111	-0-	-1498 B	-0-	9714	3	2397	9	N	2179	2256	1			538
*01	12896	X	10569	-0-	-2327 B	-0-	8446	3	2123	9	N	1930	1879	1			589
*02	11284	X	8793	-0-	-2491 B	-0-	6571	3	412	5	N	1645	1674	1			560
							1810	9									
*03	12493	X	9234	-0-	-3259 B	-0-	6973	3	449	5	N	1647	1669	1			538
							1812	9									
*04	12090	X	8406	-0-	-3684 B	-0-	7028	3	1378	9	N	1253	755	0	550	1	486
*05	12121	X	8764	-0-	-3357 B	-0-	6441	3	562	5	N	1601	1487	0	367	1	233
							1761	9									
*06	10230	X	8087	-0-	-2143 B	-0-	5948	3	564	5	N	1432	1435	0			230
							1575	9									
*07	9734	X	8026	-0-	-1708 B	-0-	6058	3	342	5	N	1478	1482	0			226
							1626	9									
*08	9238	X	7836	-0-	-1402 B	-0-	6244	3	1592	9	N	1447	1451	0			222

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

*09	73380	X	60192	-0-	-13188 B	-0-	691	1	48515	3	N	8623	8636	1			118
							1501	5	9485	9							
*10	58373	X	54870	-0-	-3503 B	-0-	631	1	43181	3	N	8322	8322	1			118
							1904	5	9154	9							
*11	63120	X	48239	-0-	-14881 B	-0-	707	1	38049	3	N	7292	7292	1			118
							1462	5	8021	9							
*12	65224	X	45400	-0-	-19824 B	-0-	753	1	36866	3	N	7074	7074	1			118
							7781	9									
*01	65224	X	41667	-0-	-23557 B	-0-	823	1	33197	3	N	6952	578	0	6388	1	104
							7647	9									
*02	56168	X	35603	-0-	-20565 B	-0-	791	1	26928	3	N	5633	5619	1			118
							1688	5	6196	9							
*03	54870	X	37666	-0-	-17204 B	-0-	953	1	27931	3	N	6348	2289	0	4059	1	118
							1799	5	6983	9							
*04	48240	X	32853	-0-	-15387 B	-0-	776	1	26184	3	N	5357	5357	0			118
							5893	9									
*05	45415	X	31888	-0-	-13527 B	-0-	756	1	23137	3	N	5418	5418	0			118
							2035	5	5960	9							
*06	40320	X	29374	-0-	-10946 B	-0-	786	1	21221	3	N	4842	4293	0	549	1	118
							2041	5	5326	9							
*07	39401	X	29794	-0-	-9607 B	-0-	731	1	21626	3	N	5644	4556	0	1088	1	118
							1229	5	6208	9							
*08	37665	X	28420	-0-	-9245 B	-0-	745	1	22168	3	N	5006	5006	0			118
							5507	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 #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	36840	X	20001	-0-	-16839 B	-0-	16748	3	518	5	N	2486	2623	1			29
							2735	9									
*10	38068	X	19937	-0-	-18131 B	-0-	90	1	16247	3	N	2622	2622	1			29
							716	5	2884	9							
*11	36840	X	17540	-0-	-19300 B	-0-	7	1	14480	3	N	2270	2270	1			29
							556	5	2497	9							
*12	32767	X	17893	-0-	-14874 B	-0-	1	1	15367	3	N	2295	256	0	2039	1	29
							2525	9									
*01	30070	X	11392	-0-	-18678 B	-0-	9791	3	1601	9	N	1455	1469	0			15
*02	18676	X	15471	-0-	-3205 B	-0-	12589	3	789	5	N	1903	1889	0			29
							2093	9									
*03	19933	X	13328	-0-	-6605 B	-0-	10907	3	703	5	N	1562	1562	0			29
							1718	9									
*04	17550	X	12262	-0-	-5288 B	-0-	10598	3	1664	9	N	1513	1513	0			29
*05	17887	X	10337	-0-	-7550 B	-0-	8068	3	711	5	N	1416	1416	0			29
							1558	9									
*06	16590	X	12596	-0-	-3994 B	-0-	9802	3	944	5	N	1682	1682	0			29
							1850	9									
*07	17143	X	10517	-0-	-6626 B	-0-	2	1	8424	3	N	1465	1465	0			29
							479	5	1612	9							
*08	13330	X	10852	-0-	-2478 B	-0-	9262	3	1590	9	N	1445	1445	0			29

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
*09	73890	X	53690	-0-	-20200 B	-0-	1	1	45576	3	N	6094	6124	1			114
							1410	5	6703	9							
*10	76353	X	46714	-0-	-29639 B	-0-	98	1	38929	3	N	5428	5428	1			114
							1716	5	5971	9							
*11	72960	X	41315	-0-	-31645 B	-0-	34406	3	1322	5	N	5079	5079	1			114
							5587	9									
*12	75392	X	38593	-0-	-36799 B	-0-	33386	3	5207	9	N	4734	724	0	4010	1	114
*01	64573	X	38198	-0-	-26375 B	-0-	32953	3	5245	9	N	4768	4782	0			100
*02	50120	X	31609	-0-	-18511 B	-0-	25688	3	1610	5	N	3919	3528	0	377	1	114
							4311	9									
*03	46717	X	33373	-0-	-13344 B	-0-	3	1	26997	3	N	4213	4213	0			114
							1739	5	4634	9							
*04	41310	X	31300	-0-	-10010 B	-0-	13	1	27130	3	N	3779	3779	0			114
							4157	9									
*05	38595	X	31169	-0-	-7426 B	-0-	261	1	24460	3	N	3900	3900	0			114
							2158	5	4290	9							
*06	36960	X	26943	-0-	-10017 B	-0-	1	1	21039	3	N	3519	2979	0	540	1	114
							2032	5	3871	9							
*07	34999	X	27216	-0-	-7783 B	-0-	396	1	21720	3	N	3512	3512	0			114
							1237	5	3863	9							
*08	33387	X	25088	-0-	-8299 B	-0-	57	1	21741	3	N	2991	2802	0	189	1	114
							3290	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 #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	41460	X	34691	-0-	-6769 B	-0-	1765	1	26344	3	N	5243	15	0	5230	1	169
							815	5	5767	9							
*10	42842	X	32790	-0-	-10052 B	-0-	1705	1	24245	3	N	5246	5246	1			169
							1069	5	5771	9							
*11	41460	X	31553	-0-	-9907 B	-0-	2189	1	23104	3	N	4884	4884	1			169
							888	5	5372	9							
*12	40858	X	27430	-0-	-13428 B	-0-	2150	1	20234	3	N	4587	4587	1			169
							5046	9									
*01	38626	X	21567	-0-	-17059 B	-0-	1994	1	15558	3	N	3650	3664	1			155
							4015	9									
*02	32368	X	20191	-0-	-12177 B	-0-	1752	1	13284	3	N	3929	1502	0	2413	1	169
							833	5	4322	9							
*03	32798	X	23713	-0-	-9085 B	-0-	2024	1	16142	3	N	4097	4097	0			169
							1040	5	4507	9							
*04	31560	X	21454	-0-	-10106 B	-0-	1982	1	15508	3	N	3604	3604	0			169
							3964	9									
*05	27218	X	18768	-0-	-8450 B	-0-	1847	1	12260	3	N	3260	3260	0			169
							1075	5	3586	9							
*06	22950	X	18187	-0-	-4763 B	-0-	775	1	12696	3	N	3183	3183	0			169
							1215	5	3501	9							
*07	23715	X	18213	-0-	-5502 B	-0-	620	1	13328	3	N	3191	3191	0			169
							755	5	3510	9							
*08	23715	X	17420	-0-	-6295 B	-0-	1818	1	12245	3	N	3052	3052	0			169
							3357	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

*09	130020	X	61190	-0-	-68830 B	-0-	130	1	47584	3	N	10913	10882	0			131
							1472	5	12004	9							
*10	98332	X	51461	-0-	-46871 B	-0-	130	1	39183	3	N	9474	9476	0			129
							1727	5	10421	9							
*11	92040	X	43243	-0-	-48797 B	-0-	129	1	32701	3	N	8324	8321	0			132
							1257	5	9156	9							
*12	82646	X	37901	-0-	-44745 B	-0-	135	1	29582	3	N	7440	6864	0	542	1	166
							8184	9									
*01	67580	X	34034	-0-	-33546 B	-0-	147	1	26288	3	N	6908	6924	0			150
							7599	9									
*02	57120	X	26963	-0-	-30157 B	-0-	130	1	19541	3	N	5515	5519	0	138	1	8
							1225	5	6067	9							
*03	51460	X	36122	-0-	-15338 B	-0-	189	1	26920	3	N	6617	5714	0	901	1	10
							1734	5	7279	9							
*04	43230	X	39249	-0-	-3981 B	-0-	206	1	31817	3	N	6569	6576	0			3
							7226	9									
*05	38913	X	38913	-0-	-0- B	-0-	218	1	29570	3	N	5976	5926	0			53
							2551	5	6574	9							
*06	34881	X	34881	-0-	-0- B	-0-	213	1	26048	3	N	5572	5572	0			53
							2491	5	6129	9							
*07	40548	X	34957	-0-	-5591 B	-0-	230	1	27173	3	N	5467	5464	0			56
							1540	5	6014	9							
*08	40548	X	32987	-0-	-7561 B	-0-	248	1	26953	3	N	5260	5260	0			56
							5786	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 #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	190985	X	190985	-0-	-0- B	-0-	430	1	157832	3	Y	25308	25117	0			302
							4884	5	27839	9							
*10	184640	X	184640	-0-	-0- B	-0-	502	1	151272	3	Y	23815	23795	0			322
							6669	5	26197	9							
*11	164212	X	164212	-0-	-0- B	-0-	531	1	134918	3	Y	21435	21432	0			325
							5184	5	23579	9							
*12	155547	X	155547	-0-	-0- B	-0-	607	1	133205	3	Y	19759	18891	0	961	1	232
							21735	9									
*01	140750	X	140750	-0-	-0- B	-0-	672	1	120490	3	Y	17807	17827	0	143	1	69
							19588	9									
*02	120365	X	120365	-0-	-0- B	-0-	647	1	97475	3	Y	14666	14668	0			67
							6110	5	16133	9							
*03	123061	X	123061	-0-	-0- B	-0-	698	1	99542	3	Y	14916	14917	0			66
							6413	5	16408	9							
*04	111925	X	111925	-0-	-0- B	-0-	629	1	97017	3	Y	12981	12983	0			64
							14279	9									
*05	109164	X	109164	-0-	-0- B	-0-	651	1	87200	3	Y	12443	12440	0			67
							7626	5	13687	9							
*06	98902	X	98902	-0-	-0- B	-0-	640	1	78625	3	Y	11044	11045	0			66
							7489	5	12148	9							
*07	94817	X	94817	-0-	-0- B	-0-	660	1	78261	3	Y	10430	10435	0			61
							4423	5	11473	9							
*08	86357	X	86357	-0-	-0- B	-0-	700	1	75512	3	Y	9223	9227	0			57
							10145	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

*09	77250	X	48300	-0-	-28950 B	-0-	40938	3	1267	5	N	5541	5403	1			189
							6095	9									
*10	65193	X	43389	-0-	-21804 B	-0-	36227	3	1597	5	N	5059	5059	1			189
							5565	9									
*11	57390	X	36280	-0-	-21110 B	-0-	30365	3	1167	5	N	4316	4316	1			189
							4748	9									
*12	59303	X	35583	-0-	-23720 B	-0-	30642	3	4941	9	N	4492	680	0	3812	1	189
*01	57753	X	33953	-0-	-23800 B	-0-	28934	3	5019	9	N	4563	4576	0			176
*02	45080	X	30039	-0-	-15041 B	-0-	24187	3	1516	5	N	3942	3929	0			189
							4336	9									
*03	43400	X	29656	-0-	-13744 B	-0-	23724	3	1528	5	N	4004	4004	0			189
							4404	9									
*04	36270	X	27550	-0-	-8720 B	-0-	23556	3	3994	9	N	3631	3631	0			189
*05	35588	X	28221	-0-	-7367 B	-0-	22240	3	1962	5	N	3654	3654	0			189
							4019	9									
*06	32850	X	25568	-0-	-7282 B	-0-	20020	3	1930	5	N	3289	3289	0			189
							3618	9									
*07	33263	X	24298	-0-	-8965 B	-0-	19598	3	1116	5	N	3258	3258	0			189
							3584	9									
*08	29667	X	23372	-0-	-6295 B	-0-	19906	3	3466	9	N	3151	3151	0			189

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 #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	58470	X	33191	-0-	-25279 B	-0-	27660	3	856	5	N	4250	4301	1			75
							4675	9									
*10	55459	X	28698	-0-	-26761 B	-0-	23335	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									
*12	43710	X	21936	-0-	-21774 B	-0-	18430	3	3506	9	N	3187	460	0	2727	1	75
*01	34689	X	17647	-0-	-17042 B	-0-	14424	3	3223	9	N	2930	2943	0			62
*02	30968	X	14228	-0-	-16740 B	-0-	10803	3	677	5	N	2498	2294	0	191	1	75
							2748	9									
*03	28706	X	15056	-0-	-13650 B	-0-	11167	3	719	5	N	2882	2705	0	177	1	75
							3170	9									
*04	24540	X	14001	-0-	-10539 B	-0-	11281	3	2720	9	N	2473	2283	0	190	1	75
*05	21948	X	14047	-0-	-7901 B	-0-	15	1	10577	3	N	2296	2296	0			75
							929	5	2526	9							
*06	17070	X	12532	-0-	-4538 B	-0-	2	1	9424	3	N	2003	2003	0			75
							903	5	2203	9							
*07	15748	X	11595	-0-	-4153 B	-0-	8846	3	501	5	N	2044	2044	0			75
							2248	9									
*08	15066	X	12441	-0-	-2625 B	-0-	10186	3	2255	9	N	2050	1700	0	350	1	75

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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-

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
*09	69762	X	69762	-0-	-0- B	-0-	153	1	56331	3	Y	10486	10410	0			125
							1743	5	11535	9							
*10	63550	X	63033	-0-	-517 B	-0-	172	1	51993	3	Y	7796	7816	0			105
							2292	5	8576	9							
*11	61500	X	54699	-0-	-6801 B	-0-	178	1	45109	3	Y	6981	6980	0			106
							1733	5	7679	9							
*12	63550	X	50153	-0-	-13397 B	-0-	194	1	42531	3	Y	6753	6451	0	329	1	79
							7428	9									
*01	65782	X	46287	-0-	-19495 B	-0-	219	1	39291	3	Y	6161	6166	0	50	1	24
							6777	9									
*02	59416	X	39557	-0-	-19859 B	-0-	207	1	31183	3	Y	5647	5645	0			26
							1955	5	6212	9							
*03	63023	X	40202	-0-	-22821 B	-0-	219	1	31221	3	Y	6137	6136	0			27
							2011	5	6751	9							
*04	54690	X	37354	-0-	-17336 B	-0-	201	1	30954	3	Y	5635	5634	0			28
							6199	9									
*05	50158	X	35708	-0-	-14450 B	-0-	209	1	28047	3	Y	4549	4552	0			25
							2448	5	5004	9							
*06	44790	X	32795	-0-	-11995 B	-0-	209	1	25702	3	Y	4038	4039	0			24
							2442	5	4442	9							
*07	32999	X	32999	-0-	-0- B	-0-	218	1	25917	3	Y	4915	4910	0			29
							1457	5	5407	9							
*08	35340	X	31170	-0-	-4170 B	-0-	235	1	25417	3	Y	5016	5014	0			31
							5518	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

*09	64980	X	40293	-0-	-24687 B	-0-	294	1	32236	3	N	6150	129	0	6430	1	314
							998	5	6765	9							
*10	56761	X	40105	-0-	-16656 B	-0-	129	1	32365	3	N	5622	5572	1			364
							1427	5	6184	9							
*11	48120	X	32753	-0-	-15367 B	-0-	570	1	25746	3	N	4953	4745	1			572
							989	5	5448	9							
*12	49724	X	33148	-0-	-16576 B	-0-	471	1	27269	3	N	4916	4848	1			640
							5408	9									
*01	48143	X	17290	-0-	-30853 B	-0-	149	1	14230	3	N	2646	183	0	2769	1	334
							2911	9									
*02	37604	X	26819	-0-	-10785 B	-0-	259	1	21080	3	N	3781	1401	0	2435	1	279
							1321	5	4159	9							
*03	40114	X	30010	-0-	-10104 B	-0-	342	1	23100	3	N	4618	4603	0	162	1	132
							1488	5	5080	9							
*04	32760	X	25680	-0-	-7080 B	-0-	164	1	21203	3	N	3921	3727	0	159	1	167
							4313	9									
*05	33139	X	25126	-0-	-8013 B	-0-	4	1	19215	3	N	3833	3836	0			164
							1691	5	4216	9							
*06	29040	X	22903	-0-	-6137 B	-0-	5	1	17408	3	N	3471	3477	0			158
							1672	5	3818	9							
*07	30008	X	22689	-0-	-7319 B	-0-	17762	3	1008	5	N	3563	3565	0			156
							3919	9									
*08	30008	X	21841	-0-	-8167 B	-0-	1	1	17951	3	N	3535	3538	0			153
							3889	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 #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	201270	X	49751	-0-	-151519 B	-0-	159	1	36606	3	N	10775	10775	0			-0-
							1133	5	11853	9							
*10	185938	X	48843	-0-	-137095 B	-0-	167	1	38634	3	N	7581	7581	0			-0-
							1703	5	8339	9							
*11	97050	X	57801	-0-	-39249 B	-0-	241	1	46808	3	N	8139	8139	0			-0-
							1799	5	8953	9							
*12	69663	X	69663	-0-	-0- B	-0-	297	1	58877	3	N	9535	9535	0			-0-
							10489	9									
*01	61287	X	58306	-0-	-2981 B	-0-	256	1	49557	3	N	7721	7721	0			-0-
							8493	9									
*02	53956	X	45271	-0-	-8685 B	-0-	173	1	36031	3	N	6189	6189	0			-0-
							2259	5	6808	9							
*03	69657	X	50141	-0-	-19516 B	-0-	197	1	40139	3	N	6563	6563	0			-0-
							2586	5	7219	9							
*04	67410	X	49213	-0-	-18197 B	-0-	200	1	42657	3	N	5778	5778	0			-0-
							6356	9									
*05	69657	X	38664	-0-	-30993 B	-0-	171	1	30418	3	N	4910	4910	0			-0-
							2674	5	5401	9							
*06	56430	X	32138	-0-	-24292 B	-0-	150	1	25115	3	N	4058	4058	0			-0-
							2409	5	4464	9							
*07	50840	X	29092	-0-	-21748 B	-0-	136	1	23346	3	N	3896	3896	0			-0-
							1324	5	4286	9							
*08	50840	X	25538	-0-	-25302 B	-0-	115	1	21738	3	N	3350	3350	0			-0-
							3685	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	191700	X	62441	-0-	-129259 B	-0-	198	1	45593	3	N	13854	13854	0			-0-
							1411	5	15239	9							
*10	153946	X	63879	-0-	-90067 B	-0-	205	1	47366	3	N	12927	12927	0			-0-
							2088	5	14220	9							
*11	113160	X	44161	-0-	-68999 B	-0-	168	1	32660	3	N	9162	9162	0			-0-
							1255	5	10078	9							
*12	78740	X	23607	-0-	-55133 B	-0-	89	1	17600	3	N	5380	5380	0			-0-
							5918	9									
*01	78740	X	38593	-0-	-40147 B	-0-	166	1	32195	3	N	5665	5665	0			-0-
							6232	9									
*02	58268	X	42682	-0-	-15586 B	-0-	161	1	33698	3	N	6101	6101	0			-0-
							2112	5	6711	9							
*03	63891	X	51726	-0-	-12165 B	-0-	202	1	41329	3	N	6847	6847	0			-0-
							2663	5	7532	9							
*04	56331	X	56331	-0-	-0- B	-0-	229	1	48855	3	N	6588	6588	0			-0-
							7247	9									
*05	61091	X	61091	-0-	-0- B	-0-	275	1	49026	3	N	6814	6814	0			-0-
							4295	5	7495	9							
*06	62345	X	62345	-0-	-0- B	-0-	300	1	50349	3	N	6256	6256	0			-0-
							4814	5	6882	9							
*07	60112	X	60112	-0-	-0- B	-0-	291	1	50143	3	N	6217	6217	0			-0-
							2839	5	6839	9							
*08	61101	X	54084	-0-	-7017 B	-0-	252	1	47784	3	N	5498	5498	0			-0-
							6048	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
*09	231690	X	115867	-0-	-115823 B	-0-	393	1	90483	3	N	20174	20174	0			-0-
							2800	5	22191	9							
*10	226796	X	105238	-0-	-121558 B	-0-	357	1	82549	3	N	16994	16994	0			-0-
							3639	5	18693	9							
*11	190830	X	87266	-0-	-103564 B	-0-	356	1	68991	3	N	13880	13880	0			-0-
							2651	5	15268	9							
*12	131130	X	71254	-0-	-59876 B	-0-	289	1	57338	3	N	12388	12388	0			-0-
							13627	9									
*01	131130	X	66557	-0-	-64573 B	-0-	276	1	53531	3	N	11591	11591	0			-0-
							12750	9									
*02	108136	X	56333	-0-	-51803 B	-0-	206	1	43028	3	N	9456	9456	0			-0-
							2697	5	10402	9							
*03	105245	X	57868	-0-	-47377 B	-0-	216	1	44044	3	N	9792	9792	0			-0-
							2837	5	10771	9							
*04	87270	X	53456	-0-	-33814 B	-0-	204	1	43560	3	N	8811	8811	0			-0-
							9692	9									
*05	71269	X	50329	-0-	-20940 B	-0-	210	1	38161	3	N	7889	7889	0			-0-
							3280	5	8678	9							
*06	64410	X	43803	-0-	-20607 B	-0-	192	1	33045	3	N	6810	6810	0			-0-
							3075	5	7491	9							
*07	62372	X	59549	-0-	-2823 B	-0-	274	1	47979	3	N	7833	7833	0			-0-
							2680	5	8616	9							
*08	67453	X	67453	-0-	-0- B	-0-	308	1	59018	3	N	7388	7388	0			-0-
							8127	9									

HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 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
*09	113070	X	91262	-0-	-21808 B	-0-	128	1	67046	3	Y	20012	20012	0			-0-
							2075	5	22013	9							
*10	116839	X	74874	-0-	-41965 B	-0-	136	1	54463	3	Y	16249	16249	0			-0-
							2401	5	17874	9							
*11	113070	X	98285	-0-	-14785 B	-0-	188	1	73071	3	Y	20198	20198	0			-0-
							2808	5	22218	9							
*12	116839	X	79191	-0-	-37648 B	-0-	191	1	61111	3	Y	16263	15503	0	760	1	-0-
							17889	9									
*01	98828	X	56601	-0-	-42227 B	-0-	176	1	42908	3	Y	12288	12288	0			-0-
							13517	9									
*02	89264	X	40578	-0-	-48686 B	-0-	161	1	29429	3	Y	8312	8312	0			-0-
							1845	5	9143	9							
*03	98828	X	56009	-0-	-42819 B	-0-	258	1	41932	3	Y	10107	10096	0			11
							2701	5	11118	9							
*04	95640	X	50914	-0-	-44726 B	-0-	284	1	41086	3	Y	8676	8687	0			-0-
							9544	9									
*05	79205	X	49263	-0-	-29942 B	-0-	297	1	36982	3	Y	7961	7961	0			-0-
							3227	5	8757	9							
*06	54780	X	44764	-0-	-10016 B	-0-	272	1	33329	3	Y	7274	7274	0			-0-
							3162	5	8001	9							
*07	42834	X	42834	-0-	-0- B	-0-	255	1	32452	3	Y	7545	7545	0			-0-
							1827	5	8300	9							
*08	45818	X	41098	-0-	-4720 B	-0-	266	1	32858	3	Y	7249	7249	0			-0-
							7974	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 #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	118455	X	118455	-0-	-0- B	-0-	169	1	88160	3	Y	24907	24907	0			-0-
							2728	5	27398	9							
*10	116839	X	67903	-0-	-48936 B	-0-	123	1	49261	3	Y	14861	14861	0			-0-
							2172	5	16347	9							
*11	113070	X	66647	-0-	-46423 B	-0-	124	1	48211	3	Y	14964	14964	0			-0-
							1852	5	16460	9							
*12	116839	X	52720	-0-	-64119 B	-0-	122	1	39057	3	Y	12310	11735	0	575	1	-0-
							13541	9									
*01	104904	X	53075	-0-	-51829 B	-0-	168	1	40862	3	Y	10950	10950	0			-0-
							12045	9									
*02	94752	X	46781	-0-	-47971 B	-0-	183	1	33551	3	Y	9949	9949	0			-0-
							2103	5	10944	9							
*03	68882	X	54023	-0-	-14859 B	-0-	244	1	39515	3	Y	10653	10642	0			11
							2546	5	11718	9							
*04	66660	X	49351	-0-	-17309 B	-0-	267	1	38601	3	Y	9530	9541	0			-0-
							10483	9									
*05	53072	X	47716	-0-	-5356 B	-0-	277	1	34641	3	Y	8895	8895	0			-0-
							3013	5	9785	9							
*06	52290	X	42308	-0-	-9982 B	-0-	250	1	30761	3	Y	7625	7625	0			-0-
							2909	5	8388	9							
*07	39693	X	39693	-0-	-0- B	-0-	233	1	29708	3	Y	7347	7347	0			-0-
							1670	5	8082	9							
*08	43431	X	37717	-0-	-5714 B	-0-	241	1	29773	3	Y	7003	7003	0			-0-
							7703	9									

HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 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
*09	129240	X	124537	-0-	-4703 B	-0-	180	1	93922	3	Y	25026	25026	0			-0-
							2906	5	27529	9							
*10	133548	X	94526	-0-	-39022 B	-0-	176	1	70326	3	Y	19022	19022	0			-0-
							3100	5	20924	9							
*11	129240	X	85464	-0-	-43776 B	-0-	163	1	63282	3	Y	17806	17806	0			-0-
							2432	5	19587	9							
*12	133548	X	71799	-0-	-61749 B	-0-	171	1	54550	3	Y	15525	14800	0	725	1	-0-
							17078	9									
*01	119815	X	58613	-0-	-61202 B	-0-	180	1	43913	3	Y	13200	13200	0			-0-
							14520	9									
*02	108220	X	44007	-0-	-64213 B	-0-	171	1	31317	3	Y	9596	9596	0			-0-
							1963	5	10556	9							
*03	94519	X	51962	-0-	-42557 B	-0-	231	1	37522	3	Y	10720	10708	0			12
							2417	5	11792	9							
*04	85470	X	46289	-0-	-39181 B	-0-	246	1	35596	3	Y	9497	9509	0			-0-
							10447	9									
*05	71796	X	45317	-0-	-26479 B	-0-	259	1	32368	3	Y	8981	8981	0			-0-
							2811	5	9879	9							
*06	56730	X	40894	-0-	-15836 B	-0-	238	1	29242	3	Y	7868	7868	0			-0-
							2759	5	8655	9							
*07	39295	X	39295	-0-	-0- B	-0-	227	1	28885	3	Y	7783	7783	0			-0-
							1622	5	8561	9							
*08	42098	X	37793	-0-	-4305 B	-0-	238	1	29456	3	Y	7363	7363	0			-0-
							8099	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 #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 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
*09	109530	X	57843	-0-	-51687 B	-0-	83	1	43166	3	Y	12053	12053	0			-0-
							1336	5	13258	9							
*10	113181	X	63417	-0-	-49764 B	-0-	120	1	48186	3	Y	11806	11806	0			-0-
							2124	5	12987	9							
*11	109530	X	62091	-0-	-47439 B	-0-	125	1	48692	3	Y	10366	10366	0			-0-
							1871	5	11403	9							
*12	113181	X	52145	-0-	-61036 B	-0-	133	1	42467	3	Y	8677	8272	0	405	1	-0-
							9545	9									
*01	104377	X	42420	-0-	-61957 B	-0-	141	1	34426	3	Y	7139	7139	0			-0-
							7853	9									
*02	57960	X	33063	-0-	-24897 B	-0-	137	1	25000	3	Y	5781	5781	0			-0-
							1567	5	6359	9							
*03	64170	X	29201	-0-	-34969 B	-0-	136	1	22142	3	Y	4997	4992	0			5
							1426	5	5497	9							
*04	62100	X	24870	-0-	-37230 B	-0-	138	1	19998	3	Y	4304	4309	0			-0-
							4734	9									
*05	52142	X	22243	-0-	-29899 B	-0-	133	1	16635	3	Y	3658	3658	0			-0-
							1451	5	4024	9							
*06	41040	X	19029	-0-	-22011 B	-0-	116	1	14160	3	Y	3100	3100	0			-0-
							1343	5	3410	9							
*07	36611	X	17426	-0-	-19185 B	-0-	105	1	13344	3	Y	2932	2932	0			-0-
							752	5	3225	9							
*08	29202	X	15241	-0-	-13961 B	-0-	99	1	12239	3	Y	2639	2639	0			-0-
							2903	9									

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
*09	113070	X	95000	-0-	-18070 B	-0-	135	1	70408	3	Y	20253	20253	0			-0-
							2179	5	22278	9							
*10	116839	X	77453	-0-	-39386 B	-0-	144	1	57494	3	Y	15709	15709	0			-0-
							2535	5	17280	9							
*11	113070	X	80106	-0-	-32964 B	-0-	157	1	60975	3	Y	15119	15119	0			-0-
							2343	5	16631	9							
*12	116839	X	75521	-0-	-41318 B	-0-	188	1	60008	3	Y	13932	13281	0	651	1	-0-
							15325	9									
*01	89156	X	64191	-0-	-24965 B	-0-	209	1	50955	3	Y	11843	11843	0			-0-
							13027	9									
*02	80528	X	50002	-0-	-30526 B	-0-	203	1	37233	3	Y	9302	9302	0			-0-
							2334	5	10232	9							
*03	82770	X	47542	-0-	-35228 B	-0-	218	1	35381	3	Y	8785	8776	0			9
							2279	5	9664	9							
*04	80100	X	39694	-0-	-40406 B	-0-	217	1	31485	3	Y	7265	7274	0			-0-
							7992	9									
*05	75516	X	36579	-0-	-38937 B	-0-	217	1	27022	3	Y	6351	6351	0			-0-
							2354	5	6986	9							
*06	62130	X	31993	-0-	-30137 B	-0-	193	1	23649	3	Y	5373	5373	0			-0-
							2241	5	5910	9							
*07	29866	X	29866	-0-	-0- B	-0-	179	1	22701	3	Y	5189	5189	0			-0-
							1278	5	5708	9							
*08	41168	X	28244	-0-	-12924 B	-0-	185	1	22786	3	Y	4794	4794	0			-0-
							5273	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 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
*09	164302	X	164302	-0-	-0- B	-0-	265	1	140011	3	Y	17904	17904	0			-0-
							4332	5	19694	9							
*10	120342	X	59087	-0-	-61255 B	-0-	94	1	48836	3	Y	7276	7276	0			-0-
							2153	5	8004	9							
*11	116460	X	66489	-0-	-49971 B	-0-	77	1	56769	3	Y	6784	6784	0			-0-
							2181	5	7462	9							
*12	120342	X	54893	-0-	-65449 B	-0-	82	1	48582	3	Y	5663	5663	0			-0-
							6229	9									
*01	183582	X	46400	-0-	-137182 B	-0-	52	1	41533	3	Y	4377	4377	0			-0-
							4815	9									
*02	153356	X	37586	-0-	-115770 B	-0-	39	1	31741	3	Y	3469	3469	0			-0-
							1990	5	3816	9							
*03	68944	X	40332	-0-	-28612 B	-0-	27	1	34883	3	Y	2886	2886	0			-0-
							2247	5	3175	9							
*04	66480	X	32983	-0-	-33497 B	-0-	14	1	30152	3	Y	2561	2561	0			-0-
							2817	9									
*05	54901	X	30845	-0-	-24056 B	-0-	40	1	26142	3	Y	2145	2145	0			-0-
							2303	5	2360	9							
*06	44910	X	24905	-0-	-20005 B	-0-	54	1	20980	3	Y	1683	1683	0			-0-
							2020	5	1851	9							
*07	23285	X	23285	-0-	-0- B	-0-	66	1	20445	3	Y	1464	1464	0			-0-
							1164	5	1610	9							
*08	40331	X	20619	-0-	-19712 B	-0-	65	1	19373	3	Y	1074	1074	0			-0-
							1181	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	182143	X	182143	-0-	-0- B	-0-	295	1	156297	3	Y	18832	18832	0			-0-
							4836	5	20715	9							
*10	120342	X	103114	-0-	-17228 B	-0-	169	1	88185	3	Y	9884	9884	0			-0-
							3888	5	10872	9							
*11	116460	X	83022	-0-	-33438 B	-0-	98	1	71560	3	Y	7831	7831	0			-0-
							2750	5	8614	9							
*12	120342	X	67813	-0-	-52529 B	-0-	102	1	60488	3	Y	6566	6566	0			-0-
							7223	9									
*01	188201	X	69020	-0-	-119181 B	-0-	78	1	61909	3	Y	6394	6394	0			-0-
							7033	9									
*02	169988	X	50206	-0-	-119782 B	-0-	52	1	42505	3	Y	4532	4532	0			-0-
							2664	5	4985	9							
*03	103943	X	69078	-0-	-34865 B	-0-	46	1	59805	3	Y	4885	4885	0			-0-
							3853	5	5374	9							
*04	83010	X	58406	-0-	-24604 B	-0-	24	1	53997	3	Y	3986	3986	0			-0-
							4385	9									
*05	69006	X	52998	-0-	-16008 B	-0-	68	1	44996	3	Y	3608	3608	0			-0-
							3965	5	3969	9							
*06	66840	X	44862	-0-	-21978 B	-0-	97	1	37880	3	Y	2944	2944	0			-0-
							3647	5	3238	9							
*07	43337	X	43337	-0-	-0- B	-0-	122	1	37558	3	Y	3201	3201	0			-0-
							2136	5	3521	9							
*08	69068	X	38085	-0-	-30983 B	-0-	117	1	35032	3	Y	2669	2669	0			-0-
							2936	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 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 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
*09	117420	X	117420	-0-	-0- B	-0-	193	1	102050	3	Y	10926	10926	0			-0-
							3158	5	12019	9							
*10	120342	X	63636	-0-	-56706 B	-0-	106	1	55264	3	Y	5300	5300	0			-0-
							2436	5	5830	9							
*11	116460	X	64377	-0-	-52083 B	-0-	76	1	55889	3	Y	5695	5695	0			-0-
							2147	5	6265	9							
*12	120342	X	49927	-0-	-70415 B	-0-	76	1	44784	3	Y	4606	4606	0			-0-
							5067	9									
*01	151187	X	51290	-0-	-99897 B	-0-	58	1	46076	3	Y	4687	4687	0			-0-
							5156	9									
*02	109592	X	36976	-0-	-72616 B	-0-	39	1	31300	3	Y	3341	3341	0			-0-
							1962	5	3675	9							
*03	66526	X	39270	-0-	-27256 B	-0-	26	1	33561	3	Y	3201	3201	0			-0-
							2162	5	3521	9							
*04	64380	X	37115	-0-	-27265 B	-0-	15	1	33798	3	Y	3002	3002	0			-0-
							3302	9									
*05	51305	X	33575	-0-	-17730 B	-0-	42	1	27692	3	Y	3096	3096	0			-0-
							2435	5	3406	9							
*06	49650	X	28428	-0-	-21222 B	-0-	60	1	23355	3	Y	2520	2520	0			-0-
							2241	5	2772	9							
*07	25995	X	25995	-0-	-0- B	-0-	72	1	22203	3	Y	2235	2235	0			-0-
							1261	5	2459	9							
*08	39277	X	27828	-0-	-11449 B	-0-	85	1	25435	3	Y	2098	2098	0			-0-
							2308	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	137910	X	122007	-0-	-15903 B	-0-	197	1	104114	3	Y	13158	13158	0			-0-
							3222	5	14474	9							
*10	142507	X	61097	-0-	-81410 B	-0-	100	1	52189	3	Y	5915	5915	0			-0-
							2301	5	6507	9							
*11	137910	X	59888	-0-	-78022 B	-0-	69	1	50932	3	Y	6300	6300	0			-0-
							1957	5	6930	9							
*12	142507	X	47728	-0-	-94779 B	-0-	71	1	42133	3	Y	5022	5022	0			-0-
							5524	9									
*01	174778	X	56498	-0-	-118280 B	-0-	64	1	51458	3	Y	4524	4524	0			-0-
							4976	9									
*02	113876	X	41766	-0-	-72110 B	-0-	44	1	35857	3	Y	3288	3288	0			-0-
							2248	5	3617	9							
*03	62093	X	42935	-0-	-19158 B	-0-	28	1	36940	3	Y	3261	3261	0			-0-
							2380	5	3587	9							
*04	59880	X	35644	-0-	-24236 B	-0-	15	1	32752	3	Y	2615	2615	0			-0-
							2877	9									
*05	56513	X	32841	-0-	-23672 B	-0-	42	1	27762	3	Y	2355	2355	0			-0-
							2446	5	2591	9							
*06	54690	X	27163	-0-	-27527 B	-0-	58	1	22754	3	Y	1965	1965	0			-0-
							2189	5	2162	9							
*07	24900	X	24900	-0-	-0- B	-0-	70	1	21628	3	Y	1793	1793	0			-0-
							1230	5	1972	9							
*08	42935	X	22056	-0-	-20879 B	-0-	68	1	20241	3	Y	1588	1588	0			-0-
							1747	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 #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 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
*09	62700	X	50178	-0-	-12522 B	-0-	85	1	44859	3	Y	3496	3496	0			-0-
							1388	5	3846	9							
*10	64790	X	17522	-0-	-47268 B	-0-	28	1	14685	3	Y	1965	1965	0			-0-
							647	5	2162	9							
*11	62700	X	24896	-0-	-37804 B	-0-	31	1	22523	3	Y	1343	1343	0			-0-
							865	5	1477	9							
*12	64790	X	19693	-0-	-45097 B	-0-	31	1	18489	3	Y	1066	1066	0			-0-
							1173	9									
*01	70029	X	43216	-0-	-26813 B	-0-	51	1	40747	3	Y	2198	2198	0			-0-
							2418	9									
*02	46844	X	43077	-0-	-3767 B	-0-	47	1	38378	3	Y	2042	2042	0			-0-
							2406	5	2246	9							
*03	25761	X	4055	-0-	-21706 B	-0-	2	1	3016	3	Y	766	766	0			-0-
							194	5	843	9							
*04	41820	X	6406	-0-	-35414 B	-0-	3	1	6020	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
*05	47647	X	43449	-0-	-4198 B	-0-	58	1	38360	3	Y	1492	1492	0			-0-
							3390	5	1641	9							
*06	46140	X	30277	-0-	-15863 B	-0-	69	1	26593	3	Y	948	948	0			-0-
							2572	5	1043	9							
*07	25779	X	25779	-0-	-0- B	-0-	75	1	23005	3	Y	1262	1262	0			-0-
							1311	5	1388	9							
*08	43462	X	21936	-0-	-21526 B	-0-	69	1	20671	3	Y	1087	1087	0			-0-
							1196	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

*09	255750	X	126756	-0-	-128994 B	-0-	407	1	93599	3	N	27140	27140	0			-0-
							2896	5	29854	9							
*10	246109	X	124197	-0-	-121912 B	-0-	397	1	91724	3	N	25484	25484	0			-0-
							4044	5	28032	9							
*11	209670	X	109358	-0-	-100312 B	-0-	425	1	82482	3	N	21165	21165	0			-0-
							3169	5	23282	9							
*12	147870	X	99029	-0-	-48841 B	-0-	392	1	77723	3	N	19013	19013	0			-0-
							20914	9									
*01	142228	X	83421	-0-	-58807 B	-0-	335	1	64914	3	N	16520	16520	0			-0-
							18172	9									
*02	118300	X	70668	-0-	-47632 B	-0-	247	1	51565	3	N	14204	14204	0			-0-
							3232	5	15624	9							
*03	124186	X	70038	-0-	-54148 B	-0-	253	1	51658	3	N	13454	13454	0			-0-
							3328	5	14799	9							
*04	109350	X	60383	-0-	-48967 B	-0-	221	1	47300	3	N	11693	11693	0			-0-
							12862	9									
*05	99014	X	55546	-0-	-43468 B	-0-	222	1	40406	3	N	10415	10415	0			-0-
							3461	5	11457	9							
*06	80730	X	47847	-0-	-32883 B	-0-	201	1	34748	3	N	8799	8799	0			-0-
							3219	5	9679	9							
*07	78244	X	43194	-0-	-35050 B	-0-	177	1	31446	3	N	8943	8943	0			-0-
							1734	5	9837	9							
*08	70029	X	54482	-0-	-15547 B	-0-	229	1	44204	3	N	9135	9135	0			-0-
							10049	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 #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 13422 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	117548	-0-	117548	B	117548	97	1	84111	3	N	30309	30309	0			-0-
							33340	9									
*05	SHUT IN	163589	-0-	163589	B	281137	110	1	114568	3	N	35583	35583	0			-0-
							9770	5	39141	9							
*06	SHUT IN	168035	-0-	168035	B	449172	126	1	122833	3	N	30587	30587	0			-0-
							11430	5	33646	9							
*07	SHUT IN	137884	-0-	137884	B	587056	110	1	107665	3	N	21896	21896	0			-0-
							6023	5	24086	9							
*08	SHUT IN	107296	-0-	107296	B	694352	107	1	89669	3	N	15927	15927	0			-0-
							17520	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 13355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	110863	-0-	110863	B	110863	93	1	79974	3	N	27996	27996	0			-0-
							30796	9									
*05	SHUT IN	175546	-0-	175546	B	286409	118	1	122749	3	N	38376	38376	0			-0-
							10465	5	42214	9							
*06	SHUT IN	140153	-0-	140153	B	426562	101	1	99226	3	N	28781	28781	0			-0-
							9167	5	31659	9							
*07	SHUT IN	125134	-0-	125134	B	551696	93	1	91491	3	N	25887	25887	0			-0-
							5074	5	28476	9							
*08	SHUT IN	98467	-0-	98467	B	650163	92	1	77110	3	N	19332	19332	0			-0-
							21265	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	109910	-0-	109910	B	109910	92	1	79306	3	N	27738	27738	0			-0-
							30512	9									
*05	SHUT IN	156445	-0-	156445	B	266355	105	1	109456	3	N	34137	34137	0			-0-
							9333	5	37551	9							
*06	SHUT IN	154526	-0-	154526	B	420881	112	1	109631	3	N	31499	31499	0			-0-
							10134	5	34649	9							
*07	SHUT IN	141874	-0-	141874	B	562755	106	1	103730	3	N	29350	29350	0			-0-
							5753	5	32285	9							
*08	SHUT IN	112089	-0-	112089	B	674844	103	1	86602	3	N	23076	23076	0			-0-
							25384	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	118847	-0-	118847	B	118847	101	1	86956	3	N	28900	28900	0			-0-
							31790	9									
*05	SHUT IN	165187	-0-	165187	B	284034	113	1	117611	3	N	34005	34005	0			-0-
							10057	5	37406	9							
*06	SHUT IN	154714	-0-	154714	B	438748	116	1	113272	3	N	27984	27984	0			-0-
							10544	5	30782	9							
*07	SHUT IN	119988	-0-	119988	B	558736	94	1	92088	3	N	20605	20605	0			-0-
							5140	5	22666	9							
*08	SHUT IN	72204	-0-	72204	B	630940	71	1	59162	3	N	11792	11792	0			-0-
							12971	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 #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13479 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	121959	-0-	121959	B	121959	102	1	88262	3	N	30541	30541	0			-0-
							33595	9									
*05	SHUT IN	162175	-0-	162175	B	284134	110	1	114545	3	N	34307	34307	0			-0-
							9782	5	37738	9							
*06	SHUT IN	155500	-0-	155500	B	439634	114	1	111684	3	N	30318	30318	0			-0-
							10352	5	33350	9							
*07	SHUT IN	124221	-0-	124221	B	563855	93	1	91659	3	N	24891	24891	0			-0-
							5089	5	27380	9							
*08	SHUT IN	85403	-0-	85403	B	649258	80	1	67101	3	N	16565	16565	0			-0-
							18222	9									

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 21430

*02	176839 X	155409	-0-	-21430	B	-21430	147	1	118863	3	N	26316	26316	0			-0-
							7451	5	28948	9							
*03	223143 X	244573	-0-	21430	B	-0-	187	1	192776	3	N	35628	35628	0			-0-
							12419	5	39191	9							
*04	246464 X	246464	-0-	-0-	B	-0-	235	1	209556	3	N	33339	33339	0			-0-
							36673	9									
*05	224599 X	224599	-0-	-0-	B	-0-	229	1	177983	3	N	28047	28047	0			-0-
							15535	5	30852	9							
*06	194610 X	106072	-0-	-88538	B	-0-	169	1	85173	3	N	11477	11477	0			-0-
							8105	5	12625	9							
*07	52291 X	52291	-0-	-0-	B	-0-	106	1	42415	3	N	6706	6706	0			-0-
							2393	5	7377	9							
*08	201097 X	68343	-0-	-132754	B	-0-	154	1	59759	3	N	7664	7664	0			-0-
							8430	9									

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 22924

*02	188449 X	165525	-0-	-22924	B	-22924	154	1	124156	3	N	30393	30393	0			-0-
							7783	5	33432	9							
*03	247489 X	270413	-0-	22924	B	-0-	201	1	207688	3	N	44676	44676	0			-0-
							13380	5	49144	9							
*04	DELQ PR	253570	-0-	253570	B	253570	236	1	210592	3	N	38856	38856	0			-0-
							42742	9									
*05	492183 X	238613	-0-	-253570	B	-0-	255	1	196967	3	N	21928	21928	0			-0-
							17270	5	24121	9							
*06	136230 X	118153	-0-	-18077	B	-0-	186	1	93838	3	N	13834	13834	0			-0-
							8912	5	15217	9							
*07	78582 X	78582	-0-	-0-	B	-0-	165	1	65665	3	N	8215	8215	0			-0-
							3715	5	9037	9							
*08	95924 X	95924	-0-	-0-	B	-0-	216	1	83797	3	N	10828	10828	0			-0-
							11911	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 13345 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	127606	-0-	127606	B	127606	106	1	91988	3	N	32284	32284	0			-0-
							35512	9									
*05	SHUT IN	177245	-0-	177245	B	304851	118	1	123306	3	N	39379	39379	0			-0-
							10504	5	43317	9							
*06	SHUT IN	158477	-0-	158477	B	463328	115	1	112350	3	N	32390	32390	0			-0-
							10383	5	35629	9							
*07	SHUT IN	146339	-0-	146339	B	609667	109	1	107312	3	N	29967	29967	0			-0-
							5954	5	32964	9							
*08	SHUT IN	100109	-0-	100109	B	709776	93	1	78602	3	N	19467	19467	0			-0-
							21414	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

01	0		14663	-0-	14663	B	14663	21	1	10991	3	N	3319	3319	0			-0-
								3651	9									
02	0		96448	-0-	96448	B	111111	87	1	70041	3	N	19935	19935	0			-0-
								4391	5	21929	9							
03	0		199342	-0-	199342	B	310453	144	1	149095	3	N	36816	36816	0			-0-
								9605	5	40498	9							
04	0		142854	-0-	142854	B	453307	128	1	113859	3	N	26243	26243	0			-0-
								28867	9									
*05	588330	X	135023	-0-	-453307	B	-0-	129	1	100997	3	N	22855	22855	0			-0-
								8756	5	25141	9							
06	176580	X	68552	-0-	-108028	B	-0-	104	1	52577	3	N	9917	9917	0			-0-
								4962	5	10909	9							
07	182466	X	49280	-0-	-133186	B	-0-	95	1	38030	3	N	8201	8201	0			-0-
								2134	5	9021	9							
08	182466	X	55242	-0-	-127224	B	-0-	119	1	46435	3	N	7898	7898	0			-0-
								8688	9									

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

01	0		19114	-0-	19114	B	19114	29	1	15031	3	N	3685	3685	0			-0-
								4054	9									
02	0		133785	-0-	133785	B	152899	125	1	101340	3	N	23607	23607	0			-0-
								6352	5	25968	9							
03	0		215302	-0-	215302	B	368201	162	1	167602	3	N	33401	33401	0			-0-
								10797	5	36741	9							
04	0		239740	-0-	239740	B	607941	224	1	200141	3	N	35795	35795	0			-0-
								39375	9									
*05	851235	X	243294	-0-	-607941	B	-0-	242	1	188264	3	N	34909	34909	0			-0-
								16388	5	38400	9							
*06	171417	X	171417	-0-	-0-	B	-0-	267	1	134650	3	N	21579	21579	0			-0-
								12763	5	23737	9							
07	148242	X	74168	-0-	-74074	B	-0-	152	1	60880	3	N	8816	8816	0			-0-
								3438	5	9698	9							
08	148242	X	79270	-0-	-68972	B	-0-	176	1	68193	3	N	9910	9910	0			-0-
								10901	9									

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
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

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

03	4030 X	4201	-0-	171 B	-23260	899	1	2712	3	N	536	560	1			279
						590	9									
04	3900 X	3955	-0-	55 B	-23205	870	1	2539	3	N	496	605	1			170
						546	9									
05	4030 X	4008	-0-	-22 B	-23205	889	1	2536	3	N	530	386	1			314
						583	9									
06	3960 X	3789	-0-	-171 B	-23205	870	1	2379	3	N	491	567	1			238
						540	9									
07	4092 X	3839	-0-	-253 B	-23205	898	1	2388	3	N	503	523	1			218
						553	9									
08	4092 X	3820	-0-	-272 B	-23205	899	1	2367	3	N	504	372	1			350
						554	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	91					261
04	12741 X	12741	-0-	-0- B	-0-	884	1	9481	3	N	2160	2079	1			342
						2376	9									
05	29684 X	29684	-0-	-0- B	-0-	1051	1	23594	3	N	4581	4714	1			209
						5039	9									
06	20808 X	20808	-0-	-0- B	-0-	856	1	16270	3	N	3347	3159	1			397
						3682	9									
07	15051 X	15051	-0-	-0- B	-0-	569	1	11898	3	N	2349	2394	1			352
						2584	9									
08	12617 X	3981	-0-	-8636 B	-0-	193	1	2942	3	N	769	889	1			232
						846	9									

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

03	2263 N	2419	-0-	156 B	-138440	2215	3	204	9	N	185	157	1			177
04	2250 N	2350	-0-	100 B	-138340	2167	3	183	9	N	166	178	1			165
05	2356 N	2423	-0-	67 B	-138273	2238	3	185	9	N	168	168	1			165
06	2340 N	2210	-0-	-130 B	-138273	2052	3	158	9	N	144	157	1			152
07	2418 N	2278	-0-	-140 B	-138273	2116	3	162	9	N	147	156	1			143
08	2418 N	2213	-0-	-205 B	-138273	2079	3	134	9	N	122	167	1			98

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

03	1705 X	1399	-0-	-306 B	-13678	1152	1	83	3	N	149	182	1			187
						164	9									
04	1530 X	1242	-0-	-288 B	-13678	934	1	121	3	N	170	184	1			173
						187	9									
05	1519 X	947	-0-	-572 B	-13678	731	1	77	3	N	126	192	1			107
						139	9									
06	1440 X	1218	-0-	-222 B	-13678	1014	1	50	3	N	140					247
						154	9									
07	1271 N	1120	-0-	-151 B	-13678	878	1	107	3	N	123	193	1			177
						135	9									
08	961 N	1372	-0-	411 B	-13267	1128	1	120	3	N	113	177	1			113
						124	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2263	N	2103	-0-	-160 B	-0-	1229	1	807	3	N	61					226
							67	9									
04	1740	N	1691	-0-	-49 B	-0-	1074	1	540	3	N	70					296
							77	9									
05	1705	N	1276	-0-	-429 B	-0-	1210	1	11	3	N	50	200	1			146
							55	9									
06	2010	N	1255	-0-	-755 B	-0-	1178	1	77	9	N	70					216
07	1767	N	1293	-0-	-474 B	-0-	1240	1	53	9	N	48	187	1			77
*08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1200	1	273	3	N	52					129
							57	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

03	7750	X	7594	-0-	-156 B	-52254	1040	1	6151	3	N	366	374	1			255
							403	9									
04	7500	X	6265	-0-	-1235 B	-52254	1010	1	4868	3	N	352	360	1			247
							387	9									
05	7874	X	7402	-0-	-472 B	-52254	1052	1	5947	3	N	366	368	1			245
							403	9									
06	8160	X	6514	-0-	-1646 B	-52254	1018	1	5162	3	N	304	373	1			176
							334	9									
07	8432	X	6805	-0-	-1627 B	-52254	1054	1	5407	3	N	313	366	1			123
							344	9									
08	7719	X	6984	-0-	-735 B	-52254	1054	1	5591	3	N	308	182	1			249
							339	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

03	1395	N	1071	-0-	-324 B	-6017	395	1	291	3	N	350	348	1			221
							385	9									
04	540	N	843	-0-	303 B	-5714	310	1	213	3	N	291	269	1			243
							320	9									
05	806	N	969	-0-	163 B	-5551	497	1	144	3	N	298	193	1			348
							328	9									
06	1020	N	984	-0-	-36 B	-5551	371	1	308	3	N	277	397	1			228
							305	9									
07	899	N	1046	-0-	147 B	-5404	319	1	390	3	N	306	171	1			363
							337	9									
08	961	N	1465	-0-	504 B	-4900	423	1	681	3	N	328	360	1			331
							361	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

03	4557	X	4409	-0-	-148 B	-0-	433	1	3638	3	N	307	377	1			121
							338	9									
04	4380	X	4096	-0-	-284 B	-0-	506	1	3269	3	N	292	179	1			234
							321	9									
05	4464	X	4165	-0-	-299 B	-0-	624	1	3218	3	N	294	380	1			148
							323	9									
06	4290	X	3991	-0-	-299 B	-0-	580	1	3115	3	N	269	176	1			241
							296	9									
07	4433	X	4136	-0-	-297 B	-0-	469	1	3357	3	N	282	364	1			159
							310	9									
08	4433	X	3990	-0-	-443 B	-0-	520	1	3180	3	N	264	370	1			53
							290	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 X	1605	-0-	55 B	-14038	870	1	625	4	N	100	179	1			112
						110	9									
04	1620 X	1057	-0-	-563 B	-14038	838	1	128	4	N	83					195
						91	9									
05	1674 X	1145	-0-	-529 B	-14038	856	1	217	4	N	65					260
						72	9									
06	1620 X	891	-0-	-729 B	-14038	806	1	33	4	N	47	197	1			110
						52	9									
07	1085 N	927	-0-	-158 B	-14038	850	1	20	4	N	52					162
						57	9									
08	1147 N	714	-0-	-433 B	-14038	464	1	150	4	N	91					253
						100	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612 X	1580	-0-	-32 B	-0-	878	1	506	3	N	178	174	1			189
						196	9									
04	1609 X	1609	-0-	-0- B	-0-	859	1	543	3	N	188	179	1			198
						207	9									
05	1581 X	1466	-0-	-115 B	-0-	777	1	501	3	N	171	192	1			177
						188	9									
06	1530 X	1266	-0-	-264 B	-0-	673	1	422	3	N	155					332
						171	9									
07	1674 N	1338	-0-	-336 B	-0-	815	1	346	3	N	161	183	1			310
						177	9									
08	1457 N	1387	-0-	-70 B	-0-	866	1	341	3	N	164	182	1			292
						180	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	3739	-0-	763 B	-19506	1364	1	2357	3	N	16					99
						18	9									
04	2880 X	3709	-0-	829 B	-18677	1320	1	2370	3	N	17					116
						19	9									
05	2976 X	3721	-0-	745 B	-17932	1364	1	2333	3	N	22					138
						24	9									
06	2880 X	3175	-0-	295 B	-17637	1256	1	1839	3	N	73					211
						80	9									
07	2976 X	3333	-0-	357 B	-17280	1364	1	1944	3	N	23					234
						25	9									
08	2976 X	1416	-0-	-1560 B	-17280	1364	1	52	9	N	47	192	1			89

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
03	1829 N	1881	-0-	52 B	-12471	189	1	1593	3	N	90					218
						99	9									
04	1830 N	1818	-0-	-12 B	-12471	231	1	1489	3	N	89	209	1			98
						98	9									
05	1829 N	1856	-0-	27 B	-12444	284	1	1484	3	N	80					178
						88	9									
06	1830 N	1718	-0-	-112 B	-12444	252	1	1386	3	N	73					251
						80	9									
07	1891 N	1653	-0-	-238 B	-12444	200	1	1368	3	N	77	187	1			141
						85	9									
08	1860 N	1650	-0-	-210 B	-12444	228	1	1347	3	N	68					209
						75	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	899	N	1196	-0-	297 B	-98380	82	1	661	3	N	412	401	1			285
							453	9									
04	630	N	1609	-0-	979 B	-97401	80	1	983	3	N	496	341	1			440
							546	9									
05	527	N	100	-0-	-427 B	-97401	8	1	38	3	N	49	360	1			129
							54	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-97401					N	30					159
07	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-97401					N	41					200
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-97401					N	1	28	1			173

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

03	6386	X	3673	-0-	-2713 B	-0-	395	1	2598	3	N	618	742	1			190
							680	9									
04	5820	X	2971	-0-	-2849 B	-0-	184	1	2202	3	N	532	567	1			155
							585	9									
05	6014	X	3068	-0-	-2946 B	-0-	344	1	2216	3	N	462	376	1			241
							508	9									
06	4950	X	3763	-0-	-1187 B	-0-	3256	3	507	9	N	461	535	1			167
07	5115	X	3676	-0-	-1439 B	-0-	281	1	2991	3	N	367	373	1			161
							404	9									
08	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-	78	1			83

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
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

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

03	3968	X	3631	-0-	-337 B	-47578	3503	3	128	9	N	116	175	1			106
04	3840	X	3243	-0-	-597 B	-47578	3125	3	118	9	N	107					213
05	4371	X	3615	-0-	-756 B	-47578	3496	3	119	9	N	108	188	1			133
06	4050	X	3516	-0-	-534 B	-47578	3395	3	121	9	N	110	167	1			76
07	4185	X	3550	-0-	-635 B	-47578	3460	3	90	9	N	82					158
08	3968	X	3327	-0-	-641 B	-47578	3211	3	116	9	N	105	177	1			86

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

03	1767	X	1131	-0-	-636 B	-24046	317	1	599	3	N	195	170	1			156
							215	9									
04	2220	X	1485	-0-	-735 B	-24046	310	1	919	3	N	233	179	1			210
							256	9									
05	2356	X	1029	-0-	-1327 B	-24046	209	1	663	3	N	143	176	1			177
							157	9									
06	2280	X	1277	-0-	-1003 B	-24046	216	1	823	3	N	216	188	1			205
							238	9									
07	1705	N	911	-0-	-794 B	-24046	43	1	700	3	N	153	182	1			176
							168	9									
08	1023	N	1325	-0-	302 B	-23744	61	1	941	3	N	294	362	1			108
							323	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2275	X	2275	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1634	3	N	247	160	1			222
								272	9									
04	2277	X	2277	-0-	-0-	B	-0-	228	1	1806	3	N	221	178	1			265
								243	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1202	3	N	162	178	1			249
								178	9									
06	1720	X	1720	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1322	3	N	182	177	1			254
								200	9									
07	1484	X	1484	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1167	3	N	154	187	1			221
								169	9									
*08	857	X	857	-0-	-0-	B	-0-	95	1	604	3	N	144	176	1			189
								158	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5050	X	5050	-0-	-0-	B	-0-	676	1	3527	3	N	770	916	1			143
								847	9									
04	4510	X	4510	-0-	-0-	B	-0-	647	1	3078	3	N	714	565	1			292
								785	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	B	-0-	795	1	3601	3	N	769	741	1			320
								846	9									
06	5490	X	5014	-0-	-476	B	-0-	668	1	3597	3	N	681	763	1			238
								749	9									
07	5673	X	4881	-0-	-792	B	-0-	782	1	3315	3	N	713	748	1			203
								784	9									
08	5239	X	4572	-0-	-667	B	-0-	820	1	2987	3	N	695	619	1			279
								765	9									

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
03	4464	X	4890	-0-	426	B	-22659	6	1	4440	3	N	404	359	1			226
								444	9									
04	3990	X	3937	-0-	-53	B	-22659	4	1	3583	3	N	318	346	1			198
								350	9									
05	5363	X	4180	-0-	-1183	B	-22659	17	1	3792	3	N	337	360	1			175
								371	9									
06	5250	X	4337	-0-	-913	B	-22659	25	1	3942	3	N	336	353	1			158
								370	9									
07	5425	X	5619	-0-	194	B	-22465	155	1	5059	3	N	368	373	1			153
								405	9									
08	4743	X	4109	-0-	-634	B	-22465	307	1	3472	3	N	300	367	1			86
								330	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
03	5456	X	5312	-0-	-144	B	-10501	7	1	4987	3	N	289	350	1			220
								318	9									
04	5280	X	4723	-0-	-557	B	-10501	5	1	4403	3	N	286	349	1			157
								315	9									
05	5363	X	5162	-0-	-201	B	-10501	23	1	4827	3	N	284	193	1			248
								312	9									
06	5220	X	5119	-0-	-101	B	-10501	32	1	4804	3	N	257	348	1			157
								283	9									
07	5394	X	5366	-0-	-28	B	-10501	150	1	4900	3	N	287	178	1			266
								316	9									
08	5394	X	5559	-0-	165	B	-10336	408	1	4837	3	N	285	375	1			176
								314	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	4216 X	3621	-0-	-595 B	-39086	3129	3	492	9	N	447	359	1			272
04	4020 X	3183	-0-	-837 B	-39086	51	1	3023	3	N	99	178	1			193
						109	9									
05	4154 X	2970	-0-	-1184 B	-39086	2692	3	278	9	N	253	339	1			107
06	3690 X	3359	-0-	-331 B	-39086	3067	3	292	9	N	265	187	1			185
07	3627 X	3287	-0-	-340 B	-39086	14	1	2973	3	N	273	365	1			93
						300	9									
08	3627 X	3053	-0-	-574 B	-39086	59	1	2683	3	N	283	177	1			199
						311	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

03	1116 X	8442	-0-	7326 B	-19589	7901	3	541	9	N	492	382	1			163
04	1080 X	7856	-0-	6776 B	-12813	7390	3	466	9	N	424	371	1			216
05	1116 X	4672	-0-	3556 B	-9257	4355	3	317	9	N	288	374	1			130
06	1080 X	3184	-0-	2104 B	-7153	2953	3	231	9	N	210	168	1			172
07	1116 X	4439	-0-	3323 B	-3830	4188	3	251	9	N	228	355	1			45
*08	4582 X	8412	-0-	3830 B	-0-	7962	3	450	9	N	409	349	1			105

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

03	2180 X	2180	-0-	-0- B	-0-	1240	1	651	3	N	263	384	1			56
						289	9									
04	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	1200	1	789	3	N	243	190	1			109
						267	9									
05	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1408	3	N	238	180	1			167
						262	9									
06	1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	954	1	673	3	N	233	188	1			212
						256	9									
07	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	1181	1	1389	3	N	218	369	1			61
						240	9									
*08	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	1140	1	1646	3	N	203					264
						223	9									

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

03	2015 N	1382	-0-	-633 B	-783	893	1	392	3	N	88	194	1			144
						97	9									
04	1830 N	1116	-0-	-714 B	-783	870	1	189	3	N	52					196
						57	9									
05	1705 N	928	-0-	-777 B	-783	899	1	4	3	N	23					219
						25	9									
06	1350 N	901	-0-	-449 B	-783	870	1	8	3	N	21					240
						23	9									
07	1147 N	896	-0-	-251 B	-783	842	1	39	3	N	14	181	1			73
						15	9									
08	930 N	615	-0-	-315 B	-783	454	1	144	3	N	15					88
						17	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

03	7626 X	6669	-0-	-957 B	-134129	5999	3	670	9	N	609	718	1			110
04	6870 X	6521	-0-	-349 B	-134129	5866	3	655	9	N	595	535	1			170
05	7378 X	6509	-0-	-869 B	-134129	5879	3	630	9	N	573	571	1			172
06	7110 X	5904	-0-	-1206 B	-134129	5285	3	619	9	N	563	527	1			208
07	7347 X	6215	-0-	-1132 B	-134129	5552	3	663	9	N	603	689	1			122
08	6820 X	5879	-0-	-941 B	-134129	5275	3	604	9	N	549	539	1			132

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
03	3162	X	2469	-0-	-693 B	-20172	905	1	984	3	N	527	569	1			242
							580	9									
04	3060	X	905	-0-	-2155 B	-20172	727	1	178	9	N	162	189	1			215
05	3193	X	1531	-0-	-1662 B	-20172	753	1	241	3	N	488	378	1			325
							537	9									
06	3090	X	4877	-0-	1787 B	-18385	706	1	3177	3	N	904	942	1			287
							994	9									
07	2821	X	4757	-0-	1936 B	-16449	484	1	3306	3	N	879	1034	1			132
							967	9									
08	2356	X	4806	-0-	2450 B	-13999	525	1	3404	3	N	797	595	1			334
							877	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

03	4619	X	5632	-0-	1013 B	-27305	1353	1	4207	3	N	65	179	1			238
							72	9									
04	4260	X	4323	-0-	63 B	-27242	1216	1	2897	3	N	191	183	1			246
							210	9									
05	4805	X	3924	-0-	-881 B	-27242	1256	1	2457	3	N	192	185	1			253
							211	9									
06	5340	X	4472	-0-	-868 B	-27242	1299	1	2947	3	N	205	180	1			278
							226	9									
07	5518	X	4592	-0-	-926 B	-27242	1328	1	3078	3	N	169	359	1			88
							186	9									
08	5518	X	4265	-0-	-1253 B	-27242	1364	1	2657	3	N	222	185	1			125
							244	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

03	1519	X	-0-	-0-	-1519 B	-33915					N	-0-					173
04	1470	X	-0-	-0-	-1470 B	-33915					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-33915					N	-0-					173
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-33915					N	-0-					173
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-33915					N	18					191
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-33915					N	3					194

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

03	6045	X	6654	-0-	609 B	-5023	6124	3	530	9	N	482	540	1			259
04	5700	X	5151	-0-	-549 B	-5023	4721	3	430	9	N	391	358	1			292
05	6231	X	6569	-0-	338 B	-4685	6040	3	529	9	N	481	533	1			240
06	6330	X	4795	-0-	-1535 B	-4685	4391	3	404	9	N	367	334	1			273
07	6541	X	2841	-0-	-3700 B	-4685	2576	3	265	9	N	241	354	1			160
08	6572	X	4542	-0-	-2030 B	-4685	4146	3	396	9	N	360	363	1			157

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

03	1581	X	1376	-0-	-205 B	-0-	1210	1	49	3	N	106					363
							117	9									
04	1440	X	1229	-0-	-211 B	-0-	1022	1	69	3	N	125	172	1			316
							138	9									
05	1488	X	1352	-0-	-136 B	-0-	1173	1	47	3	N	120	187	1			249
							132	9									
06	1440	X	1197	-0-	-243 B	-0-	1072	1	16	3	N	99	177	1			171
							109	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1130	1	27	3	N	139					310
							153	9									
*08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1240	1	131	9	N	119	197	1			232

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	2666	X	595	-0-	-2071 B	-7135	567	1	11	3	N	15					145
							17	9									
04	2190	X	443	-0-	-1747 B	-7135	369	1	42	3	N	29					174
							32	9									
05	2263	X	1094	-0-	-1169 B	-7135	643	1	442	3	N	8					182
							9	9									
06	570	N	3634	-0-	3064 B	-4071	1317	1	2243	3	N	67					249
							74	9									
07	465	N	2758	-0-	2293 B	-1778	1350	1	1380	3	N	25	182	1			92
							28	9									
08	1085	N	1454	-0-	369 B	-1409	601	1	829	3	N	22					114
							24	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

03	1736	N	2220	-0-	484 B	-2776	1308	1	655	3	N	234	189	1			212
							257	9									
04	1620	N	2025	-0-	405 B	-2371	1317	1	471	3	N	215	191	1			236
							237	9									
05	1674	N	2341	-0-	667 B	-1704	1325	1	775	3	N	219	189	1			266
							241	9									
06	2130	N	1828	-0-	-302 B	-1704	1133	1	482	3	N	194	190	1			270
							213	9									
07	2108	N	1968	-0-	-140 B	-1704	1362	1	368	3	N	216	379	1			107
							238	9									
08	2356	N	1992	-0-	-364 B	-1704	1328	1	426	3	N	216	187	1			136
							238	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

03	1395	N	2290	-0-	895 B	-42091	455	1	1494	3	N	310	361	1			157
							341	9									
04	1410	N	2150	-0-	740 B	-41351	354	1	1430	3	N	333	178	1			312
							366	9									
05	1426	N	2569	-0-	1143 B	-40208	445	1	1774	3	N	318	523	1			107
							350	9									
06	1950	N	1811	-0-	-139 B	-40208	294	1	1172	3	N	314	182	1			239
							345	9									
07	2015	N	1459	-0-	-556 B	-40208	67	1	1088	3	N	276	370	1			145
							304	9									
08	2542	N	875	-0-	-1667 B	-40208	40	1	592	3	N	221	176	1			190
							243	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	828	-0-	-443 B	-66869	43	1	547	3	N	216	178	1			246
							238	9									
04	1170	N	955	-0-	-215 B	-66869	44	1	694	3	N	197	193	1			250
							217	9									
05	1240	N	1252	-0-	12 B	-66857	41	1	952	3	N	235	368	1			117
							259	9									
06	1110	N	1175	-0-	65 B	-66792	49	1	903	3	N	203	182	1			138
							223	9									
07	1147	N	1169	-0-	22 B	-66770	45	1	896	3	N	207	182	1			163
							228	9									
08	1240	N	952	-0-	-288 B	-66770	32	1	699	3	N	201	182	1			182
							221	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

03	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1572	4	292	9	Y	265	320	1			57
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1539	4	281	9	Y	255	179	1			133
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1585	4	284	9	Y	258	274	1			117
06	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1527	4	270	9	Y	245	274	1			88
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1580	4	285	9	Y	259	278	1			69
*08	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1567	4	282	9	Y	256	195	1			130

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

03	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	1872	4	347	9	Y	315	376	1			68
04	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	8	3	1702	4	Y	277	200	1			145
							305	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	1721	4	303	9	Y	275	295	1			125
06	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1630	4	292	9	Y	265	295	1			95
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1530	4	281	9	Y	255	282	1			68
*08	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1437	4	262	9	Y	238	185	1			121

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

03	4464	X	3136	-0-	-1328 B	-0-	1235	1	1706	3	N	177	179	1			92
							195	9									
04	4200	X	2302	-0-	-1898 B	-0-	1200	1	934	3	N	153	178	1			67
							168	9									
05	4154	X	2582	-0-	-1572 B	-0-	1240	1	1176	3	N	151					218
							166	9									
06	4020	X	2581	-0-	-1439 B	-0-	1198	1	1231	3	N	138	177	1			179
							152	9									
07	3844	X	2170	-0-	-1674 B	-0-	1240	1	801	3	N	117	177	1			119
							129	9									
08	3193	X	2096	-0-	-1097 B	-0-	1240	1	751	3	N	95	187	1			27
							105	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

03	1519	N	1467	-0-	-52 B	-2561	892	1	483	3	N	84					233
							92	9									
04	1560	N	1481	-0-	-79 B	-2561	870	1	522	3	N	81	183	1			131
							89	9									
05	1581	N	1610	-0-	29 B	-2532	890	1	615	3	N	95					226
							105	9									
06	1410	N	1843	-0-	433 B	-2099	870	1	898	3	N	68	193	1			101
							75	9									
07	1519	N	1891	-0-	372 B	-1727	898	1	904	3	N	81					182
							89	9									
08	1612	N	1921	-0-	309 B	-1418	899	1	949	3	N	66	177	1			71
							73	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11880	X	9075	-0-	-2805 B	-27320	1031	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	1945	-0-	-8825 B	-27320	301	1	1434	3	N	191	173	1			278
							210	9									
12	10199	X	86	-0-	-10113 B	-27320	68	1	18	3	N	-0-					278
01	10199	X	32	-0-	-10167 B	-27320	8	3	24	9	N	22	175	1			125
02	8484	X	17	-0-	-8467 B	-27320	4	3	13	9	N	12					137
03	8804	X	7790	-0-	-1014 B	-27320	576	1	6433	3	N	710	702	1			145
							781	9									
04	1950	X	5841	-0-	3891 B	-23429	513	1	4629	3	N	635	530	1			250
							699	9									
05	93	X	163	-0-	70 B	-23359	124	1	39	3	N	-0-					250
06	7380	X	166	-0-	-7214 B	-23359	102	3	64	9	N	58					308
07	7626	X	-0-	-0-	-7626 B	-23359					N	-0-	196	1			112
08	7595	X	10928	-0-	3333 B	-20026	788	1	8992	3	N	1044	1051	1			105
							1148	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

03	6634	X	5771	-0-	-863 B	-0-	5441	3	330	9	N	300	367	1			170
04	5460	X	4164	-0-	-1296 B	-0-	3934	3	230	9	N	209	187	1			192
05	5642	X	3211	-0-	-2431 B	-0-	3048	3	163	9	N	148	177	1			163
06	5760	X	2795	-0-	-2965 B	-0-	2651	3	144	9	N	131	177	1			117
07	5952	X	3265	-0-	-2687 B	-0-	3126	3	139	9	N	126	173	1			70
*08	6375	X	6375	-0-	-0- B	-0-	6049	3	326	9	N	296	176	1			190

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

03	5642	X	5605	-0-	-37 B	-39368	5364	3	241	9	N	219	349	1			165
04	5460	X	5197	-0-	-263 B	-39368	4936	3	261	9	N	237	169	1			233
05	5456	X	5261	-0-	-195 B	-39368	5011	3	250	9	N	227	370	1			90
06	5460	X	4582	-0-	-878 B	-39368	4349	3	233	9	N	212	173	1			129
07	5642	X	5093	-0-	-549 B	-39368	4856	3	237	9	N	215	175	1			169
08	5642	X	4778	-0-	-864 B	-39368	4550	3	228	9	N	207	191	1			185

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

03	3162	X	3056	-0-	-106 B	-10677	1364	1	1366	3	N	296	360	1			171
							326	9									
04	3060	X	2711	-0-	-349 B	-10677	1221	1	989	3	N	455	360	1			266
							501	9									
05	3162	X	2599	-0-	-563 B	-10677	1313	1	1178	3	N	98	177	1			187
							108	9									
06	2940	X	2765	-0-	-175 B	-10677	1275	1	1179	3	N	283	370	1			100
							311	9									
07	3038	X	2935	-0-	-103 B	-10677	1361	1	1262	3	N	284	186	1			198
							312	9									
08	3038	X	2911	-0-	-127 B	-10677	1364	1	1248	3	N	272	344	1			126
							299	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

03	8980	X	8980	-0-	-0- B	-0-	8269	3	711	9	N	646	717	1			84
04	5250	X	3492	-0-	-1758 B	-0-	3346	3	146	9	N	133	180	1			37
05	8675	X	8675	-0-	-0- B	-0-	7965	3	710	9	N	645	458	1			224
06	10444	X	10444	-0-	-0- B	-0-	9694	3	750	9	N	682	737	1			169
07	9307	X	9307	-0-	-0- B	-0-	8652	3	655	9	N	595	559	1			205
*08	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	8152	3	593	9	N	539	553	1			191

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	1768	-0-	-712 B	-8791	1169	1	398	3	N	183	179	1			189
						201	9									
04	2400 X	2056	-0-	-344 B	-8791	1197	1	670	3	N	172	179	1			182
						189	9									
05	2604 X	1558	-0-	-1046 B	-8791	1178	1	195	3	N	168	174	1			176
						185	9									
06	3120 X	1413	-0-	-1707 B	-8791	1131	1	111	3	N	155	187	1			144
						171	9									
07	3224 X	2038	-0-	-1186 B	-8791	1176	1	676	3	N	169	188	1			125
						186	9									
08	2139 X	2243	-0-	104 B	-8687	1214	1	879	3	N	136	176	1			85
						150	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

03	3069 X	3572	-0-	503 B	-28307	350	1	2384	3	Y	762	754	1			216
						838	9									
04	1920 X	274	-0-	-1646 B	-28307	1	1	190	3	Y	75	185	1			106
						83	9									
05	1674 X	3339	-0-	1665 B	-26642	469	1	2080	3	Y	718	529	1			295
						790	9									
06	3240 X	2826	-0-	-414 B	-26642	155	1	1795	3	Y	796	880	1			211
						876	9									
07	3348 X	2673	-0-	-675 B	-26642	158	1	1799	3	Y	651	737	1			125
						716	9									
08	1296 X	3243	-0-	1947 B	-24695	189	1	2271	3	Y	712	536	1			301
						783	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

03	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	64	1	1357	3	N	134	120	0			67
						1	4	147	9							
04	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	64	1	1241	3	N	192	178	0			81
						1	4	211	9							
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	72	1	1290	3	N	161	172	0			70
						3	4	177	9							
06	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	132	1	2766	3	N	131	140	0			61
						2	4	144	9							
07	1581 N	1501	-0-	-80 B	-0-	63	1	1266	3	N	155	140	0			76
						1	4	171	9							
08	1519 N	1463	-0-	-56 B	-0-	65	1	1263	3	N	122	132	0			66
						1	4	134	9							

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

03	19282 X	7364	-0-	-11918 B	-0-	202	1	6506	3	N	596	589	0			87
						656	9									
04	12300 X	10473	-0-	-1827 B	-0-	267	1	8977	3	N	1117	1010	0			194
						1229	9									
05	12462 X	10281	-0-	-2181 B	-0-	261	1	8697	3	N	1203	1231	0			166
						1323	9									
06	10853 X	10853	-0-	-0- B	-0-	273	1	9262	3	N	1198	1240	0			124
						1318	9									
07	10952 X	10952	-0-	-0- B	-0-	276	1	9328	3	N	1225	1127	0			222
						1348	9									
*08	10850 X	10850	-0-	-0- B	-0-	291	1	9233	3	N	1205	1247	0			180
						1326	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
03	16802	X	8716	-0-	-8086 B	-0-	220	1	7119	3	N	1252	1195	0			182
							1377	9									
04	13830	X	9468	-0-	-4362 B	-0-	234	1	7858	3	N	1251	1216	0			217
							1376	9									
05	12493	X	10284	-0-	-2209 B	-0-	261	1	8674	3	N	1226	1274	0			169
							1349	9									
06	10500	X	10404	-0-	-96 B	-0-	260	1	8815	3	N	1208	1252	0			125
							1329	9									
07	10388	X	10388	-0-	-0- B	-0-	260	1	8778	3	N	1227	1130	0			222
							1350	9									
08	10168	X	10131	-0-	-37 B	-0-	269	1	8556	3	N	1187	1232	0			177
							1306	9									

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
03	5357	X	5357	-0-	-0- B	-0-	206	1	4398	3	N	682	570	1			741
							3	4	750	9							
04	5850	X	4473	-0-	-1377 B	-0-	189	1	3667	3	N	558	903	1			396
							3	4	614	9							
05	6045	X	4791	-0-	-1254 B	-0-	217	1	3871	3	N	632	567	1			461
							8	4	695	9							
06	5850	X	5098	-0-	-752 B	-0-	201	1	4217	3	N	615	565	1			511
							3	4	677	9							
07	5549	X	5202	-0-	-347 B	-0-	218	1	4348	3	N	574	568	1			517
							5	4	631	9							
08	5363	X	5208	-0-	-155 B	-0-	220	1	4298	3	N	624	572	1			569
							4	4	686	9							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	13321	-0-	-4287 B	-0-	551	1	11748	3	N	921	917	0			134
							9	4	1013	9							
04	15630	X	12308	-0-	-3322 B	-0-	546	1	10600	3	N	1048	1000	0			182
							9	4	1153	9							
05	17343	X	17343	-0-	-0- B	-0-	848	1	15115	3	N	1226	1239	0			169
							31	4	1349	9							
06	15360	X	15168	-0-	-192 B	-0-	650	1	13632	3	N	795	882	0			82
							11	4	875	9							
07	15872	X	13959	-0-	-1913 B	-0-	636	1	12708	3	N	547	530	0			99
							13	4	602	9							
08	17205	X	13316	-0-	-3889 B	-0-	622	1	12169	3	N	466	495	0			70
							12	4	513	9							

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	22703	-0-	-2934 B	-0-	935	1	19937	3	N	1651	1589	0			240
							15	4	1816	9							
04	26280	X	21023	-0-	-5257 B	-0-	941	1	18261	3	N	1641	1596	0			285
							16	4	1805	9							
05	27156	X	20773	-0-	-6383 B	-0-	1014	1	18072	3	N	1500	1578	0			207
							37	4	1650	9							
06	26280	X	18586	-0-	-7694 B	-0-	783	1	16435	3	N	1232	1311	0			128
							13	4	1355	9							
07	25300	X	25300	-0-	-0- B	-0-	1133	1	22630	3	N	1375	1254	0			249
							24	4	1513	9							
*08	22066	X	22066	-0-	-0- B	-0-	1008	1	19730	3	N	1190	1261	0			178
							19	4	1309	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
03	17081 X	15102	-0-	-1979 B	-0-	639	1	13638	3	N	741	712	0			108
						10	4	815	9							
04	18180 X	13196	-0-	-4984 B	-0-	606	1	11768	3	N	738	718	0			128
						10	4	812	9							
05	18786 X	9023	-0-	-9763 B	-0-	455	1	8113	3	N	398	471	0			55
						17	4	438	9							
06	18180 X	15649	-0-	-2531 B	-0-	669	1	14037	3	N	847	814	0			88
						11	4	932	9							
07	17329 X	12058	-0-	-5271 B	-0-	549	1	10971	3	N	478	479	0			87
						12	4	526	9							
*08	15652 X	15652	-0-	-0- B	-0-	732	1	14320	3	N	533	540	0			80
						14	4	586	9							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

03	1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	245	1	470	2	N	747	804	1			96
						822	9									
04	1590 N	1462	-0-	-128 B	-0-	233	1	485	2	N	676	641	1			131
						744	9									
05	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	499	1	1011	2	N	708	732	1			107
						779	9									
06	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	239	1	505	2	N	792	704	1	1	8	194
						871	9									
07	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	261	1	628	2	N	853	900	1			147
						938	9									
08	1984 N	1687	-0-	-297 B	-0-	238	1	538	2	N	828	844	1			131
						911	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

03	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-935954					Y	-0-	85	1			-0-
04	1590 X	446	-0-	-1144 B	-935954	446	3			Y	-0-					-0-
05	1116 X	137	-0-	-979 B	-935954	137	3			Y	-0-					-0-
06	1080 X	103	-0-	-977 B	-935954	67	3	36	9	Y	33	13	1			20
07	899 X	1301	-0-	402 B	-935552	1301	3			Y	-0-					20
08	465 X	793	-0-	328 B	-935224	358	3	435	9	Y	395	336	1			79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
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-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

03	3596	X	4277	-0-	681 B	-297428	4276	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	3000	X	175	-0-	-2825 B	-297428	175	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2040	-0-	-223 B	-297428	2040	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2359	-0-	-1781 B	-297428	2314	3	45	9	Y	41	16	1			25
07	4278	X	4791	-0-	513 B	-296915	4791	3			Y	-0-					25
08	4278	X	862	-0-	-3416 B	-296915	557	3	305	9	Y	277	247	1			55

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

03	1736	X	3020	-0-	1284 B	-219278	2149	3	871	9	Y	792	634	1			256
04	1380	X	2115	-0-	735 B	-218543	2115	3			Y	-0-					256
05	1953	X	527	-0-	-1426 B	-218543	527	3			Y	-0-					256
06	2910	X	26	-0-	-2884 B	-218543	3	3	23	9	Y	21	108	1			169
07	3007	X	3156	-0-	149 B	-218394	3156	3			Y	-0-					169
08	3007	X	326	-0-	-2681 B	-218394	150	3	176	9	Y	160	297	1			32

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

03	3875	X	3655	-0-	-220 B	-835713	3505	3	150	9	Y	136	207	1			44
04	3150	X	4884	-0-	1734 B	-833979	4884	3			Y	-0-					44
05	3255	X	1796	-0-	-1459 B	-833979	1796	3			Y	-0-					44
06	3540	X	1525	-0-	-2015 B	-833979	1418	3	107	9	Y	97	55	1			86
07	5053	X	4431	-0-	-622 B	-833979	4431	3			Y	-0-					86
08	5053	X	1505	-0-	-3548 B	-833979	761	3	744	9	Y	676	628	1			134

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	713	1	314	3	N	145	182	1			88
							160	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	690	1	276	3	N	109					197
							120	9									
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	713	1	75	3	N	102	182	1			117
							112	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	690	1	298	3	N	86					203
							95	9									
07	1116	N	957	-0-	-159 B	-0-	713	1	130	3	N	104	196	1			111
							114	9									
*08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	713	1	114	3	N	104	4	1			211
							114	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1893	-0-	-959 B	-0-	177	1	1615	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
04	2760	X	1442	-0-	-1318 B	-0-	141	1	1177	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
05	2790	X	1419	-0-	-1371 B	-0-	133	1	1158	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
06	2190	X	1382	-0-	-808 B	-0-	140	1	1132	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
07	1953	X	1377	-0-	-576 B	-0-	137	1	1133	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1426	N	1277	-0-	-149 B	-0-	121	1	1064	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

03	2449	X	2426	-0-	-23 B	-0-	62	1	1879	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
04	2430	X	2236	-0-	-194 B	-0-	61	1	1735	3	Y	400	400	1			-0-
							440	9									
05	2604	X	2234	-0-	-370 B	-0-	63	1	1711	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
06	2520	X	2516	-0-	-4 B	-0-	65	1	1946	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	80	1	1957	3	Y	433	433	1			-0-
							476	9									
*08	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	103	1	1855	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
03	3968 X	3848	-0-	-120 B	-0-	3754	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	3840 X	3606	-0-	-234 B	-0-	3536	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	4216 X	3776	-0-	-440 B	-0-	3713	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	4080 X	3773	-0-	-307 B	-0-	3715	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	4216 X	3752	-0-	-464 B	-0-	3690	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	3844 X	3317	-0-	-527 B	-0-	3275	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

03	5107 X	5107	-0-	-0- B	-0-	4829	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
04	5516 X	5516	-0-	-0- B	-0-	5221	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
05	4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4485	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
06	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	4697	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07	5550 X	5550	-0-	-0- B	-0-	5274	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
*08	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	3843	3	177	9	Y	161	161	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

03	2728 X	2455	-0-	-273 B	-0-	167	1	1728	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
04	2490 X	2379	-0-	-111 B	-0-	163	1	1670	3	Y	496	496	1			-0-
						546	9									
05	2480 X	2393	-0-	-87 B	-0-	171	1	1694	3	Y	480	480	1			-0-
						528	9									
06	2400 X	2271	-0-	-129 B	-0-	163	1	1607	3	Y	455	455	1			-0-
						501	9									
07	2480 X	2192	-0-	-288 B	-0-	157	1	1529	3	Y	460	460	1			-0-
						506	9									
08	2449 X	2163	-0-	-286 B	-0-	144	1	1528	3	Y	446	446	1			-0-
						491	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

03	4495 X	4036	-0-	-459 B	-0-	3840	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	4350 X	1944	-0-	-2406 B	-0-	1870	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4574	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
06	4080 X	3415	-0-	-665 B	-0-	3266	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	4216 X	3884	-0-	-332 B	-0-	3715	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
08	4681 X	3803	-0-	-878 B	-0-	3640	3	163	9	Y	148	148	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

03	4681 X	3956	-0-	-725 B	-0-	3864	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	4530 X	3927	-0-	-603 B	-0-	3798	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	4681 X	4029	-0-	-652 B	-0-	3927	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	4530 X	3753	-0-	-777 B	-0-	3656	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	4526 X	4417	-0-	-109 B	-0-	4296	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	4061 X	3773	-0-	-288 B	-0-	3683	3	90	9	Y	82	82	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

03	4433 X	4204	-0-	-229 B	-0-	4096	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
04	4800 X	4215	-0-	-585 B	-0-	4112	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
05	4960 X	4386	-0-	-574 B	-0-	4295	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
06	4800 X	4161	-0-	-639 B	-0-	4084	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	4619 X	4248	-0-	-371 B	-0-	4161	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4371 X	3964	-0-	-407 B	-0-	3878	3	86	9	Y	78	78	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634 X	3755	-0-	-2879 B	-0-	334	1	3056	3	Y	332	332	1			-0-
						365	9									
04	6420 X	3532	-0-	-2888 B	-0-	342	1	2852	3	Y	307	307	1			-0-
						338	9									
05	3906 X	3535	-0-	-371 B	-0-	331	1	2888	3	Y	287	287	1			-0-
						316	9									
06	3720 X	3297	-0-	-423 B	-0-	334	1	2698	3	Y	241	241	1			-0-
						265	9									
07	3782 X	3488	-0-	-294 B	-0-	343	1	2837	3	Y	280	280	1			-0-
						308	9									
08	3751 X	3115	-0-	-636 B	-0-	290	1	2542	3	Y	257	257	1			-0-
						283	9									

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

03	5518 X	4888	-0-	-630 B	-0-	4238	3	650	9	Y	591	590	1	1	8	-0-
04	5264 X	5264	-0-	-0- B	-0-	4626	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
05	5394 X	4668	-0-	-726 B	-0-	4098	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
06	5190 X	4688	-0-	-502 B	-0-	4132	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
07	5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-	4066	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
08	5425 X	4522	-0-	-903 B	-0-	4014	3	508	9	Y	462	462	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

03	2573 X	2639	-0-	66 B	-58987	2474	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
04	2490 X	2433	-0-	-57 B	-58987	2301	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
05	2976 X	2438	-0-	-538 B	-58987	2311	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
06	2880 X	2258	-0-	-622 B	-58987	2169	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
07	2511 N	2119	-0-	-392 B	-58987	2025	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-58987	2153	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

03	2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1629	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
04	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	1900	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
05	1953 N	1916	-0-	-37 B	-0-	1711	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1729	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
07	2201 N	1853	-0-	-348 B	-0-	1665	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
08	1922 N	1885	-0-	-37 B	-0-	1694	3	191	9	Y	174	174	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

03	6324 X	6064	-0-	-260 B	-0-	5691	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
04	6060 X	5640	-0-	-420 B	-0-	5290	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	6200 X	5913	-0-	-287 B	-0-	5557	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
06	5940 X	5801	-0-	-139 B	-0-	5470	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
07	6138 X	5439	-0-	-699 B	-0-	5151	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
08	6076 X	5264	-0-	-812 B	-0-	5018	3	246	9	Y	224	224	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1997	X	1997	-0-	-0- B	-0-	151	1	1396	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
04	1746	X	1746	-0-	-0- B	-0-	135	1	1219	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
05	1767	X	1589	-0-	-178 B	-0-	135	1	1098	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
06	1920	X	1439	-0-	-481 B	-0-	114	1	1005	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
07	1798	N	1451	-0-	-347 B	-0-	127	1	999	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
08	1581	N	758	-0-	-823 B	-0-	75	1	520	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1248	-0-	-1666 B	-0-	33	1	521	3	Y	631	631	1			-0-
							694	9									
04	2820	X	2047	-0-	-773 B	-0-	100	1	1349	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
05	2914	X	2120	-0-	-794 B	-0-	97	1	1522	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
06	2040	X	1602	-0-	-438 B	-0-	88	1	1172	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									
07	2108	N	663	-0-	-1445 B	-0-	25	1	315	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									
08	2108	N	887	-0-	-1221 B	-0-	45	1	532	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 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
03	744	N	367	-0-	-377 B	-0-	245	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
04	510	N	344	-0-	-166 B	-0-	255	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
05	682	N	289	-0-	-393 B	-0-	202	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	175	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	341	N	232	-0-	-109 B	-0-	158	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	178	3	63	9	Y	57	57	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	564	-0-	-118 B	-0-	26	1	408	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
04	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116 B	-0-	53	1	835	3	Y	355	355	1			-0-
							391	9									
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	41	1	549	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	68	1	849	3	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
08	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	56	1	671	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									

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
03	527	N	1320	-0-	793 B	-43022	1193	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
04	1650	N	1298	-0-	-352 B	-43022	1189	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	1488	N	1558	-0-	70 B	-42952	1413	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
06	1290	N	1570	-0-	280 B	-42672	1408	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	1333	N	1627	-0-	294 B	-42378	1460	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65 B	-42378	1387	3	98	9	Y	89	89	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	50	1	465	3	Y	169	169	1			-0-
						186	9									
04	1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	87	1	785	3	Y	238	238	1			-0-
						262	9									
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	65	1	527	3	Y	196	196	1			-0-
						216	9									
06	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	72	1	631	3	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
07	1178 N	987	-0-	-191 B	-0-	86	1	679	3	Y	202	202	1			-0-
						222	9									
*08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	84	1	587	3	Y	204	204	1			-0-
						224	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

03	5518 X	4068	-0-	-1450 B	-0-	3805	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
04	5340 X	4909	-0-	-431 B	-0-	4608	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
05	5518 X	4682	-0-	-836 B	-0-	4383	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
06	5070 X	4334	-0-	-736 B	-0-	4063	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	5084 X	4701	-0-	-383 B	-0-	4428	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
08	5084 X	4494	-0-	-590 B	-0-	4231	3	263	9	Y	239	239	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

03	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	42	1	1257	3	Y	295	295	1			-0-
						325	9									
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	43	1	1200	3	Y	310	310	1			-0-
						341	9									
05	1736 N	1674	-0-	-62 B	-0-	48	1	1294	3	Y	302	302	1			-0-
						332	9									
06	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	43	1	1280	3	Y	340	340	1			-0-
						374	9									
07	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	55	1	1335	3	Y	330	330	1			-0-
						363	9									
*08	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	74	1	1333	3	Y	350	350	1			-0-
						385	9									

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

03	3317 X	2902	-0-	-415 B	-0-	2769	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
04	3210 X	2764	-0-	-446 B	-0-	2650	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	3317 X	2335	-0-	-982 B	-0-	2233	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	3210 X	2989	-0-	-221 B	-0-	2859	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
07	2945 X	2853	-0-	-92 B	-0-	2734	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
08	2914 X	2856	-0-	-58 B	-0-	2737	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

03	1957 X	1957	-0-	-0- B	-0-	1902	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	1742	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	2570	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	1890 X	1587	-0-	-303 B	-0-	1545	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	1953 X	1927	-0-	-26 B	-0-	1894	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	2635 X	1837	-0-	-798 B	-0-	1795	3	42	9	Y	38	38	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
03	1767	N	1308	-0-	-459 B	-0-	1174	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1567	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
05	1643	N	1615	-0-	-28 B	-0-	1476	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1520	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
07	1798	N	1614	-0-	-184 B	-0-	1491	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
*08	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1768	3	141	9	Y	128	128	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

03	6045	X	5366	-0-	-679 B	-0-	4738	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
04	5670	X	5275	-0-	-395 B	-0-	4575	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
05	5735	X	5430	-0-	-305 B	-0-	4650	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
06	5430	X	5286	-0-	-144 B	-0-	4542	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
07	5456	X	5157	-0-	-299 B	-0-	4623	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
08	5456	X	5304	-0-	-152 B	-0-	4652	3	652	9	Y	593	593	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

03	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	858	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	837	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	961	N	867	-0-	-94 B	-0-	831	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	870	N	793	-0-	-77 B	-0-	761	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	899	N	799	-0-	-100 B	-0-	767	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	755	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

03	2480	X	2025	-0-	-455 B	-0-	1704	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
04	2400	X	1952	-0-	-448 B	-0-	1637	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	2232	X	1943	-0-	-289 B	-0-	1646	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
06	2160	X	1792	-0-	-368 B	-0-	1521	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95 B	-0-	1635	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
08	1953	N	1689	-0-	-264 B	-0-	1434	3	255	9	Y	232	232	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

03	7347	X	6629	-0-	-718 B	-0-	165	1	5423	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
04	6960	X	6395	-0-	-565 B	-0-	170	1	5200	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
05	7006	X	6521	-0-	-485 B	-0-	180	1	5329	3	Y	920	920	1			-0-
							1012	9									
06	6630	X	6204	-0-	-426 B	-0-	182	1	5089	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
07	6789	X	6328	-0-	-461 B	-0-	197	1	5186	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
*08	6792	X	6792	-0-	-0- B	-0-	203	1	5570	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	9									

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

03	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2041	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1993	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30 B	-0-	2049	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2010	N	1894	-0-	-116 B	-0-	1866	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	1978	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2077	N	1697	-0-	-380 B	-0-	1674	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	2593	-0-	-197 B	-0-	2468 3	125 9	Y	114	114 1		-0-
04	2700 X	2510	-0-	-190 B	-0-	2404 3	106 9	Y	96	96 1		-0-
05	2635 X	2375	-0-	-260 B	-0-	2283 3	92 9	Y	84	84 1		-0-
06	2550 X	2196	-0-	-354 B	-0-	2099 3	97 9	Y	88	88 1		-0-
07	2604 N	2407	-0-	-197 B	-0-	2299 3	108 9	Y	98	98 1		-0-
08	2387 N	2165	-0-	-222 B	-0-	2070 3	95 9	Y	86	86 1		-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

03	6851 X	6193	-0-	-658 B	-0-	5383 3	810 9	Y	736	736 1		-0-
04	6450 X	6108	-0-	-342 B	-0-	5317 3	791 9	Y	719	719 1		-0-
05	6603 X	6095	-0-	-508 B	-0-	5311 3	784 9	Y	713	713 1		-0-
06	6300 X	5701	-0-	-599 B	-0-	4975 3	726 9	Y	660	660 1		-0-
07	6324 X	6141	-0-	-183 B	-0-	5387 3	754 9	Y	685	685 1		-0-
08	6324 X	5894	-0-	-430 B	-0-	5170 3	724 9	Y	658	658 1		-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

03	5673 X	5113	-0-	-560 B	-0-	3967 3	1146 9	Y	1042	1042 1		-0-
04	5580 X	4656	-0-	-924 B	-0-	3605 3	1051 9	Y	955	955 1		-0-
05	5766 X	4984	-0-	-782 B	-0-	3869 3	1115 9	Y	1014	1014 1		-0-
06	5580 X	4650	-0-	-930 B	-0-	3597 3	1053 9	Y	957	957 1		-0-
07	5115 X	4800	-0-	-315 B	-0-	3736 3	1064 9	Y	967	967 1		-0-
08	5115 X	4773	-0-	-342 B	-0-	3743 3	1030 9	Y	936	936 1		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

03	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1559 3	87 9	Y	79	79 1		-0-
04	2040 N	1269	-0-	-771 B	-0-	1185 3	84 9	Y	76	76 1		-0-
05	1705 N	1504	-0-	-201 B	-0-	1419 3	85 9	Y	77	77 1		-0-
06	1590 N	1325	-0-	-265 B	-0-	1251 3	74 9	Y	67	67 1		-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1271 3	74 9	Y	67	67 1		-0-
08	1519 N	1282	-0-	-237 B	-0-	1213 3	69 9	Y	63	63 1		-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

03	2759 X	2035	-0-	-724 B	-0-	1932 3	103 9	Y	94	94 1		-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0- B	-0-	2661 3	146 9	Y	133	133 1		-0-
05	2790 X	2593	-0-	-197 B	-0-	2459 3	134 9	Y	122	122 1		-0-
06	2700 X	2473	-0-	-227 B	-0-	2363 3	110 9	Y	100	100 1		-0-
07	2914 X	2111	-0-	-803 B	-0-	1995 3	116 9	Y	105	105 1		-0-
08	2914 X	2706	-0-	-208 B	-0-	2583 3	123 9	Y	112	112 1		-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

03	4495 X	1952	-0-	-2543 B	-0-	1414 3	538 9	Y	489	489 1		-0-
04	3780 X	3012	-0-	-768 B	-0-	2189 3	823 9	Y	748	748 1		-0-
05	3689 X	2754	-0-	-935 B	-0-	2029 3	725 9	Y	659	659 1		-0-
06	3330 X	2591	-0-	-739 B	-0-	1928 3	663 9	Y	603	603 1		-0-
07	3100 X	2148	-0-	-952 B	-0-	1607 3	541 9	Y	492	492 1		-0-
08	3100 X	454	-0-	-2646 B	-0-	324 3	130 9	Y	118	118 1		-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

03	6758 X	5610	-0-	-1148 B	-0-	5247 3	363 9	Y	330	330 1		-0-
04	5730 X	5340	-0-	-390 B	-0-	4982 3	358 9	Y	325	325 1		-0-
05	5921 X	5360	-0-	-561 B	-0-	5009 3	351 9	Y	319	319 1		-0-
06	5730 X	5312	-0-	-418 B	-0-	4991 3	321 9	Y	292	292 1		-0-
07	5616 X	5616	-0-	-0- B	-0-	5265 3	351 9	Y	319	319 1		-0-
08	5611 X	5575	-0-	-36 B	-0-	5235 3	340 9	Y	309	309 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3224	-0-	-186 B	-856548	3025	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
04	3330 X	3070	-0-	-260 B	-856548	2884	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	3441 X	2889	-0-	-552 B	-856548	2720	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
06	3330 X	3113	-0-	-217 B	-856548	2937	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
07	3410 X	3254	-0-	-156 B	-856548	3070	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
08	3224 X	2954	-0-	-270 B	-856548	2782	3	172	9	Y	156	156	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 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
03	2015 X	1831	-0-	-184 B	-0-	45	1	1492	3	Y	267	267	1			-0-
						294	9									
04	1920 X	1629	-0-	-291 B	-0-	43	1	1319	3	Y	243	243	1			-0-
						267	9									
05	1953 X	1709	-0-	-244 B	-0-	47	1	1396	3	Y	242	242	1			-0-
						266	9									
06	1800 X	1606	-0-	-194 B	-0-	47	1	1307	3	Y	229	229	1			-0-
						252	9									
07	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	50	1	1328	3	Y	233	233	1			-0-
						256	9									
08	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	47	1	1303	3	Y	233	233	1			-0-
						256	9									

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	4518	-0-	-442 B	-0-	112	1	3678	3	Y	662	662	1			-0-
						728	9									
04	4620 X	4243	-0-	-377 B	-0-	113	1	3447	3	Y	621	621	1			-0-
						683	9									
05	4774 X	4337	-0-	-437 B	-0-	119	1	3527	3	Y	628	628	1			-0-
						691	9									
06	4620 X	4099	-0-	-521 B	-0-	119	1	3333	3	Y	588	588	1			-0-
						647	9									
07	4650 X	4239	-0-	-411 B	-0-	130	1	3417	3	Y	629	629	1			-0-
						692	9									
08	4526 X	4140	-0-	-386 B	-0-	122	1	3358	3	Y	600	600	1			-0-
						660	9									

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	807	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	777	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	744	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	941	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	818	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
03	1829 N	1674	-0-	-155 B	-0-	1595	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	1710 N	1277	-0-	-433 B	-0-	1214	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1747	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	1620 N	1525	-0-	-95 B	-0-	1467	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1428	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	1798 N	1063	-0-	-735 B	-0-	1037	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 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
03	992	N	910	-0-	-82 B	-0-	81	1	740	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	115	1	962	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	102	1	893	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	96	1	772	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	1147	N	583	-0-	-564 B	-0-	54	1	451	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	1085	N	668	-0-	-417 B	-0-	63	1	554	3	Y	46	46	1			-0-
							51	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
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	14	1	114	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	12	1	97	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	11	1	87	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	13	1	86	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	13	1	79	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
03	2666	X	2573	-0-	-93 B	-0-	2455	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
04	2460	X	2344	-0-	-116 B	-0-	2236	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	2542	X	2269	-0-	-273 B	-0-	2169	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
06	2490	X	2203	-0-	-287 B	-0-	2112	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
07	2418	N	2240	-0-	-178 B	-0-	2157	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	2263	N	2109	-0-	-154 B	-0-	2034	3	75	9	Y	68	68	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
03	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	147	1	1160	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	105	1	1164	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	140	1	1156	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
06	1410	N	1274	-0-	-136 B	-0-	135	1	1036	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
07	1457	N	1237	-0-	-220 B	-0-	148	1	989	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
08	1426	N	1087	-0-	-339 B	-0-	138	1	862	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									

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
03	1395	N	1378	-0-	-17 B	-0-	1059	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1282	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1408	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1187	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1367	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
08	1674	N	1659	-0-	-15 B	-0-	1360	3	299	9	Y	272	272	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
03	4464 X	4464	-0-	-0- B	-0-	3286	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	2955	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
05	4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	3051	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
06	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	2856	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
07	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	2873	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
*08	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	2714	3	946	9	Y	860	860	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

03	2232 N	2151	-0-	-81 B	-0-	2082	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2063	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	2201 N	2166	-0-	-35 B	-0-	2108	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	2070 N	1955	-0-	-115 B	-0-	1904	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	2201 N	1964	-0-	-237 B	-0-	1913	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	2170 N	1875	-0-	-295 B	-0-	1828	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

03	2480 X	2246	-0-	-234 B	-0-	2143	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	2400 X	1731	-0-	-669 B	-0-	1633	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
05	2945 X	1762	-0-	-1183 B	-0-	1676	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	2850 X	1647	-0-	-1203 B	-0-	1591	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	1798 N	1664	-0-	-134 B	-0-	1618	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	1767 N	1399	-0-	-368 B	-0-	1378	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

03	3348 X	3230	-0-	-118 B	-1443578	3111	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
04	3240 X	3074	-0-	-166 B	-1443578	2965	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	3348 X	3141	-0-	-207 B	-1443578	3035	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	3150 X	2986	-0-	-164 B	-1443578	2887	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
07	3255 X	3012	-0-	-243 B	-1443578	2913	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	3224 X	2940	-0-	-284 B	-1443578	2848	3	92	9	Y	84	84	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

03	3131 X	2373	-0-	-758 B	-0-	2350	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2790 X	2719	-0-	-71 B	-0-	2671	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2921	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2843	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3145	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	2945 X	2821	-0-	-124 B	-0-	2789	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

03	1302 N	1075	-0-	-227 B	-601947	1047	3	6	4	Y	20					114
						22	9									
04	1110 N	953	-0-	-157 B	-601947	934	3	5	4	Y	13					127
						14	9									
05	1178 N	1079	-0-	-99 B	-601947	1072	3	7	4	Y	-0-					127
06	1050 N	1048	-0-	-2 B	-601947	947	3	5	4	Y	87					214
						96	9									
07	992 N	1208	-0-	216 B	-601731	1157	3	9	4	Y	38	183	1			69
						42	9									
08	1085 N	1044	-0-	-41 B	-601731	1037	3	7	4	Y	-0-					69

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
03	1550 N	1405	-0-	-145 B	-0-	1382	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1530 N	1344	-0-	-186 B	-0-	1318	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	1519 N	1422	-0-	-97 B	-0-	1407	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1344	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1479	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	1426 N	1299	-0-	-127 B	-0-	1286	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

03	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	328	1	2994	3	Y	428	428	1			-0-
						471	9									
04	3750 X	3657	-0-	-93 B	-0-	342	1	2857	3	Y	416	416	1			-0-
						458	9									
05	3875 X	3211	-0-	-664 B	-0-	284	1	2476	3	Y	410	410	1			-0-
						451	9									
06	3750 X	2513	-0-	-1237 B	-0-	231	1	1867	3	Y	377	377	1			-0-
						415	9									
07	3782 X	2552	-0-	-1230 B	-0-	232	1	1916	3	Y	367	367	1			-0-
						404	9									
08	3782 X	2663	-0-	-1119 B	-0-	231	1	2030	3	Y	365	365	1			-0-
						402	9									

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-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-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

03	2666 X	2568	-0-	-98 B	-0-	177	1	1840	3	Y	501	501	1			-0-
						551	9									
04	2594 X	2594	-0-	-0- B	-0-	181	1	1851	3	Y	511	511	1			-0-
						562	9									
05	2604 X	2451	-0-	-153 B	-0-	180	1	1781	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
06	2520 X	2291	-0-	-229 B	-0-	169	1	1668	3	Y	413	413	1			-0-
						454	9									
07	2666 X	2397	-0-	-269 B	-0-	178	1	1736	3	Y	439	439	1			-0-
						483	9									
08	2666 X	2309	-0-	-357 B	-0-	160	1	1699	3	Y	409	409	1			-0-
						450	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

03	3937 X	1875	-0-	-2062 B	-0-	1674	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
04	3810 X	3415	-0-	-395 B	-0-	2966	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
05	3441 X	3193	-0-	-248 B	-0-	2799	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
06	3270 X	3199	-0-	-71 B	-0-	2781	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	3534 X	3304	-0-	-230 B	-0-	2912	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
08	3534 X	3093	-0-	-441 B	-0-	2748	3	345	9	Y	314	314	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
03	4836 X	3220	-0-	-1616 B	-0-	2565	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	4680 X	4483	-0-	-197 B	-0-	3630	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
05	4836 X	4542	-0-	-294 B	-0-	3614	3	928	9	Y	844	844	1			-0-
06	4620 X	4406	-0-	-214 B	-0-	3445	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	4681 X	4451	-0-	-230 B	-0-	3551	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
08	4619 X	4443	-0-	-176 B	-0-	3540	3	903	9	Y	821	821	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

03	8432 X	6489	-0-	-1943 B	-0-	447	1	4638	3	Y	1276	1276	1			-0-
						1404	9									
04	8010 X	6189	-0-	-1821 B	-0-	432	1	4425	3	Y	1211	1211	1			-0-
						1332	9									
05	6975 X	6401	-0-	-574 B	-0-	463	1	4579	3	Y	1235	1235	1			-0-
						1359	9									
06	6360 X	6010	-0-	-350 B	-0-	439	1	4339	3	Y	1120	1120	1			-0-
						1232	9									
07	6572 X	6286	-0-	-286 B	-0-	468	1	4551	3	Y	1152	1152	1			-0-
						1267	9									
08	6479 X	6345	-0-	-134 B	-0-	440	1	4663	3	Y	1129	1129	1			-0-
						1242	9									

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

03	2604 X	2323	-0-	-281 B	-0-	2299	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	2520 X	2257	-0-	-263 B	-0-	2227	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	2511 X	2387	-0-	-124 B	-0-	2341	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	2400 X	2243	-0-	-157 B	-0-	2203	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	2325 N	1845	-0-	-480 B	-0-	1828	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	2387 N	1501	-0-	-886 B	-0-	1482	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

03	6684 X	6684	-0-	-0- B	-0-	175	1	5257	3	Y	1138	1138	1			-0-
						1252	9									
04	6090 X	5819	-0-	-271 B	-0-	162	1	4561	3	Y	996	996	1			-0-
						1096	9									
05	6944 X	5364	-0-	-1580 B	-0-	155	1	4189	3	Y	927	927	1			-0-
						1020	9									
06	6720 X	6358	-0-	-362 B	-0-	169	1	5010	3	Y	1072	1072	1			-0-
						1179	9									
07	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	262	1	6368	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									
*08	8032 X	8032	-0-	-0- B	-0-	361	1	6505	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

03	9114 X	9078	-0-	-36 B	-0-	730	1	6758	3	Y	1445	1445	1			-0-
						1590	9									
04	8820 X	7808	-0-	-1012 B	-0-	620	1	5611	3	Y	1434	1434	1			-0-
						1577	9									
05	9517 X	6944	-0-	-2573 B	-0-	642	1	5214	3	Y	989	989	1			-0-
						1088	9									
06	9210 X	8640	-0-	-570 B	-0-	728	1	6399	3	Y	1375	1375	1			-0-
						1513	9									
07	1201 X	1201	-0-	-0- B	-0-	112	1	876	3	Y	194	194	1			-0-
						213	9									
08	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

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
03	9076	X	9076	-0-	-0-	B	-0-	946	1	7456	3	Y	613	612	1	1	8	-0-
								674	9									
04	8790	X	7750	-0-	-1040	B	-0-	604	1	6680	3	Y	424	424	1			-0-
								466	9									
05	9083	X	6061	-0-	-3022	B	-0-	624	1	5138	3	Y	272	272	1			-0-
								299	9									
06	8790	X	4803	-0-	-3987	B	-0-	526	1	4036	3	Y	219	219	1			-0-
								241	9									
07	9083	X	1328	-0-	-7755	B	-0-	148	1	987	3	Y	175	175	1			-0-
								193	9									
08	9083	X	433	-0-	-8650	B	-0-	54	1	338	3	Y	37	37	1			-0-
								41	9									

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

03	7533	X	6919	-0-	-614	B	-0-	178	1	5367	3	Y	1249	1249	1			-0-
								1374	9									
04	6990	X	6705	-0-	-285	B	-0-	184	1	5184	3	Y	1215	1215	1			-0-
								1337	9									
05	7130	X	6851	-0-	-279	B	-0-	195	1	5296	3	Y	1236	1236	1			-0-
								1360	9									
06	6935	X	6935	-0-	-0-	B	-0-	181	1	5378	3	Y	1251	1251	1			-0-
								1376	9									
07	8545	X	8545	-0-	-0-	B	-0-	280	1	6807	3	Y	1325	1325	1			-0-
								1458	9									
*08	8832	X	8832	-0-	-0-	B	-0-	392	1	7064	3	Y	1251	1251	1			-0-
								1376	9									

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

03	6944	X	6347	-0-	-597	B	-0-	5961	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
04	6720	X	6260	-0-	-460	B	-0-	5902	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
05	6727	X	6223	-0-	-504	B	-0-	5874	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	6450	X	6097	-0-	-353	B	-0-	5770	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
07	6510	X	6041	-0-	-469	B	-0-	5727	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
08	6479	X	5293	-0-	-1186	B	-0-	5018	3	275	9	Y	250	250	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

03	4061	X	2801	-0-	-1260	B	-0-	223	1	2037	3	Y	492	492	1			-0-
								541	9									
04	3930	X	2582	-0-	-1348	B	-0-	228	1	1899	3	Y	414	414	1			-0-
								455	9									
05	3813	X	2688	-0-	-1125	B	-0-	216	1	1889	3	Y	530	530	1			-0-
								583	9									
06	3090	X	2196	-0-	-894	B	-0-	200	1	1618	3	Y	344	344	1			-0-
								378	9									
07	2914	X	2294	-0-	-620	B	-0-	211	1	1750	3	Y	303	303	1			-0-
								333	9									
08	2790	X	2270	-0-	-520	B	-0-	195	1	1711	3	Y	331	331	1			-0-
								364	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 #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 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
03	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	230	1	2101	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	251	1	2090	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
05	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	231	1	2018	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
06	2670	X	2196	-0-	-474 B	-0-	201	1	1619	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
07	2821	X	2436	-0-	-385 B	-0-	222	1	1838	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
08	2821	X	2578	-0-	-243 B	-0-	226	1	1981	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

03	9889	X	9547	-0-	-342 B	-0-	757	1	7007	3	Y	1621	1621	1			-0-
							1783	9									
04	9502	X	9502	-0-	-0- B	-0-	769	1	6963	3	Y	1609	1609	1			-0-
							1770	9									
05	8928	X	6467	-0-	-2461 B	-0-	581	1	4722	3	Y	1058	1058	1			-0-
							1164	9									
06	9240	X	7543	-0-	-1697 B	-0-	629	1	5524	3	Y	1264	1264	1			-0-
							1390	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0- B	-0-	554	1	4355	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
*08	282	X	282	-0-	-0- B	-0-	27	1	187	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

03	5425	X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

03	1714	X	1714	-0-	-0- B	-0-	77	1	1229	3	Y	371	371	1			-0-
							408	9									
04	1357	X	1357	-0-	-0- B	-0-	73	1	994	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
05	1767	X	1395	-0-	-372 B	-0-	67	1	1056	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
06	1710	X	1418	-0-	-292 B	-0-	83	1	1097	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	85	1	1061	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
*08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	100	1	1196	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

03	6975	X	4165	-0-	-2810 B	-0-	3382	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0- B	-0-	5907	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
05	6200	X	5271	-0-	-929 B	-0-	4435	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
06	6000	X	4998	-0-	-1002 B	-0-	4166	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
07	7440	X	7158	-0-	-282 B	-0-	5980	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
08	7440	X	6333	-0-	-1107 B	-0-	5318	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	393	1	3591	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
04	3930	X	3762	-0-	-168 B	-0-	371	1	3098	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
05	4061	X	3670	-0-	-391 B	-0-	348	1	3036	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
06	4170	X	3351	-0-	-819 B	-0-	341	1	2756	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
07	4309	X	3399	-0-	-910 B	-0-	339	1	2806	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
08	4309	X	3312	-0-	-997 B	-0-	313	1	2744	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

03	6138	X	3359	-0-	-2779 B	-0-	2768	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
04	6087	X	6087	-0-	-0- B	-0-	5052	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0- B	-0-	4930	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	4691	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	6293	X	5824	-0-	-469 B	-0-	4751	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
08	6293	X	5714	-0-	-579 B	-0-	4690	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

03	8832	X	8832	-0-	-0- B	-0-	228	1	6844	3	Y	1600	1600	1			-0-
							1760	9									
04	8190	X	8123	-0-	-67 B	-0-	222	1	6263	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
05	8494	X	8402	-0-	-92 B	-0-	239	1	6488	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									
06	8550	X	8524	-0-	-26 B	-0-	223	1	6619	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
07	10042	X	10042	-0-	-0- B	-0-	326	1	7924	3	Y	1629	1629	1			-0-
							1792	9									
*08	10384	X	10384	-0-	-0- B	-0-	460	1	8293	3	Y	1483	1483	1			-0-
							1631	9									

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

03	1984	N	1907	-0-	-77 B	-0-	1775	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
04	1860	N	1704	-0-	-156 B	-0-	1587	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
05	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	1516	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	1860	N	1707	-0-	-153 B	-0-	1588	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
07	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	1653	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
*08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1901	3	122	9	Y	111	111	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

03	29842	X	29842	-0-	-0- B	-0-	734	1	24163	3	Y	4495	4495	1			-0-
							4945	9									
04	19802	X	19802	-0-	-0- B	-0-	530	1	16160	3	Y	2829	2829	1			-0-
							3112	9									
05	14727	X	14727	-0-	-0- B	-0-	408	1	12085	3	Y	2031	2031	1			-0-
							2234	9									
06	11252	X	11252	-0-	-0- B	-0-	327	1	9158	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
07	10115	X	10115	-0-	-0- B	-0-	310	1	8167	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
08	9083	X	8600	-0-	-483 B	-0-	256	1	7022	3	Y	1202	1202	1			-0-
							1322	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

03	4495	X	4131	-0-	-364 B	-0-	107	1	3514	3	Y	464	464	1			-0-
							510	9									
04	4350	X	3976	-0-	-374 B	-0-	111	1	3381	3	Y	440	440	1			-0-
							484	9									
05	4309	X	4069	-0-	-240 B	-0-	117	1	3469	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
06	3990	X	3807	-0-	-183 B	-0-	116	1	3241	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
07	4123	X	3894	-0-	-229 B	-0-	126	1	3310	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
08	4123	X	3960	-0-	-163 B	-0-	123	1	3379	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

03	4588	X	3078	-0-	-1510 B	-0-	74	1	2442	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	128	1	3895	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									
05	4495	X	4401	-0-	-94 B	-0-	122	1	3629	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0- B	-0-	118	1	3290	3	Y	495	495	1			-0-
							545	9									
07	4929	X	3957	-0-	-972 B	-0-	126	1	3322	3	Y	463	463	1			-0-
							509	9									
08	4929	X	4162	-0-	-767 B	-0-	126	1	3466	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

03	5146	X	4498	-0-	-648 B	-0-	4393	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	4860	X	4161	-0-	-699 B	-0-	4085	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	4991	X	4408	-0-	-583 B	-0-	4312	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	4830	X	4209	-0-	-621 B	-0-	4119	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
07	4991	X	4327	-0-	-664 B	-0-	4257	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
08	4495	X	4046	-0-	-449 B	-0-	3989	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

03	14400	X	14400	-0-	-0- B	-0-	1158	1	10721	3	Y	2292	2292	1			-0-
							2521	9									
04	10140	X	10030	-0-	-110 B	-0-	816	1	7382	3	Y	1665	1665	1			-0-
							1832	9									
05	10354	X	9920	-0-	-434 B	-0-	886	1	7198	3	Y	1669	1669	1			-0-
							1836	9									
06	13950	X	9398	-0-	-4552 B	-0-	785	1	6895	3	Y	1562	1562	1			-0-
							1718	9									
07	14415	X	9485	-0-	-4930 B	-0-	876	1	6886	3	Y	1566	1566	1			-0-
							1723	9									
08	14415	X	5740	-0-	-8675 B	-0-	605	1	4211	3	Y	840	840	1			-0-
							924	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
03	24118 X	19803	-0-	-4315 B	-0-	1486	1	15415	3	Y	2638	2638	1			-0-
						2902	9									
04	23340 X	18865	-0-	-4475 B	-0-	1430	1	14654	3	Y	2528	2528	1			-0-
						2781	9									
05	21359 X	19162	-0-	-2197 B	-0-	1500	1	14842	3	Y	2564	2564	1			-0-
						2820	9									
06	20670 X	17970	-0-	-2700 B	-0-	1406	1	13901	3	Y	2421	2421	1			-0-
						2663	9									
07	20553 X	18557	-0-	-1996 B	-0-	1474	1	14351	3	Y	2484	2484	1			-0-
						2732	9									
*08	23889 X	23889	-0-	-0- B	-0-	1800	1	19091	3	Y	2725	2725	1			-0-
						2998	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

03	6324 X	5892	-0-	-432 B	-0-	5652	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
04	6030 X	5688	-0-	-342 B	-0-	5468	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
05	6107 X	5921	-0-	-186 B	-0-	5704	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
06	5910 X	5666	-0-	-244 B	-0-	5469	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
07	6107 X	5975	-0-	-132 B	-0-	5782	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
08	5921 X	5663	-0-	-258 B	-0-	5480	3	183	9	Y	166	166	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

03	16771 X	13903	-0-	-2868 B	-0-	1037	1	10755	3	Y	1919	1919	1			-0-
						2111	9									
04	15390 X	13460	-0-	-1930 B	-0-	1019	1	10447	3	Y	1813	1813	1			-0-
						1994	9									
05	14756 X	13411	-0-	-1345 B	-0-	1049	1	10376	3	Y	1805	1805	1			-0-
						1986	9									
06	14040 X	12616	-0-	-1424 B	-0-	988	1	9772	3	Y	1687	1687	1			-0-
						1856	9									
07	14508 X	12908	-0-	-1600 B	-0-	1020	1	9926	3	Y	1784	1784	1			-0-
						1962	9									
*08	13962 X	13962	-0-	-0- B	-0-	1032	1	10939	3	Y	1810	1810	1			-0-
						1991	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

03	10633 X	8682	-0-	-1951 B	-0-	634	1	6578	3	Y	1336	1336	1			-0-
						1470	9									
04	9660 X	8298	-0-	-1362 B	-0-	614	1	6288	3	Y	1269	1269	1			-0-
						1396	9									
05	9083 X	8388	-0-	-695 B	-0-	641	1	6339	3	Y	1280	1280	1			-0-
						1408	9									
06	8730 X	7978	-0-	-752 B	-0-	609	1	6024	3	Y	1223	1223	1			-0-
						1345	9									
07	9021 X	8148	-0-	-873 B	-0-	626	1	6095	3	Y	1297	1297	1			-0-
						1427	9									
08	8680 X	8287	-0-	-393 B	-0-	598	1	6339	3	Y	1227	1227	1			-0-
						1350	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
03	10571	X	8758	-0-	-1813 B	-0-	617	1	6397	3	Y	1585	1585	1			-0-
							1744	9									
04	9630	X	8431	-0-	-1199 B	-0-	599	1	6142	3	Y	1536	1535	1	1	8	-0-
							1690	9									
05	9300	X	8592	-0-	-708 B	-0-	633	1	6266	3	Y	1539	1539	1			-0-
							1693	9									
06	9000	X	7963	-0-	-1037 B	-0-	586	1	5791	3	Y	1442	1442	1			-0-
							1586	9									
07	8990	X	8285	-0-	-705 B	-0-	616	1	5995	3	Y	1522	1522	1			-0-
							1674	9									
08	8773	X	8271	-0-	-502 B	-0-	570	1	6049	3	Y	1502	1502	1			-0-
							1652	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
03	9815	X	9815	-0-	-0- B	-0-	480	1	7608	3	Y	1570	1570	1			-0-
							1727	9									
04	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	526	1	7132	3	Y	1424	1424	1			-0-
							1566	9									
05	8275	X	8275	-0-	-0- B	-0-	412	1	6477	3	Y	1260	1260	1			-0-
							1386	9									
06	9510	X	7331	-0-	-2179 B	-0-	426	1	5655	3	Y	1136	1136	1			-0-
							1250	9									
07	9827	X	7457	-0-	-2370 B	-0-	459	1	5725	3	Y	1157	1157	1			-0-
							1273	9									
08	9827	X	7305	-0-	-2522 B	-0-	468	1	5592	3	Y	1132	1132	1			-0-
							1245	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
03	6820	X	6395	-0-	-425 B	-0-	316	1	5003	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									
04	6480	X	6021	-0-	-459 B	-0-	343	1	4654	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
05	6634	X	6204	-0-	-430 B	-0-	310	1	4869	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
06	6420	X	5944	-0-	-476 B	-0-	347	1	4607	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
07	6510	X	6064	-0-	-446 B	-0-	377	1	4700	3	Y	897	897	1			-0-
							987	9									
08	6386	X	5956	-0-	-430 B	-0-	386	1	4616	3	Y	867	867	1			-0-
							954	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
03	6948	X	6948	-0-	-0- B	-0-	348	1	5512	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
04	7756	X	7756	-0-	-0- B	-0-	452	1	6130	3	Y	1067	1067	1			-0-
							1174	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0- B	-0-	387	1	6077	3	Y	980	980	1			-0-
							1078	9									
06	6890	X	6890	-0-	-0- B	-0-	414	1	5491	3	Y	895	895	1			-0-
							985	9									
07	8029	X	6801	-0-	-1228 B	-0-	429	1	5354	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
08	8029	X	6496	-0-	-1533 B	-0-	429	1	5131	3	Y	851	851	1			-0-
							936	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
03	8432	X	7520	-0-	-912 B	-0-	372	1	5891	3	Y	1143	1143	1			-0-
							1257	9									
04	7950	X	6973	-0-	-977 B	-0-	400	1	5417	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
05	7874	X	6873	-0-	-1001 B	-0-	344	1	5400	3	Y	1026	1026	1			-0-
							1129	9									
06	7590	X	7376	-0-	-214 B	-0-	434	1	5751	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
07	7657	X	6586	-0-	-1071 B	-0-	413	1	5148	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
08	7533	X	7469	-0-	-64 B	-0-	488	1	5836	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 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
03	9765	X	7062	-0-	-2703 B	-0-	749	1	5904	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
04	9450	X	6850	-0-	-2600 B	-0-	536	1	5928	3	Y	351	351	1			-0-
							386	9									
05	9765	X	7121	-0-	-2644 B	-0-	730	1	6010	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
06	9060	X	6761	-0-	-2299 B	-0-	740	1	5673	3	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
07	7285	X	6960	-0-	-325 B	-0-	862	1	5748	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									
08	7130	X	6008	-0-	-1122 B	-0-	791	1	4958	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	116	1	3810	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
04	4170	X	4165	-0-	-5 B	-0-	117	1	3561	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
05	4402	X	4341	-0-	-61 B	-0-	126	1	3723	3	Y	447	447	1			-0-
							492	9									
06	4290	X	4072	-0-	-218 B	-0-	125	1	3490	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
07	4433	X	4060	-0-	-373 B	-0-	132	1	3478	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
08	4433	X	3975	-0-	-458 B	-0-	124	1	3416	3	Y	395	395	1			-0-
							435	9									

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	11029	-0-	-813 B	-0-	1006	1	9187	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
04	11220	X	10706	-0-	-514 B	-0-	1060	1	8844	3	Y	729	729	1			-0-
							802	9									
05	11594	X	10870	-0-	-724 B	-0-	1035	1	9041	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
06	10890	X	10457	-0-	-433 B	-0-	1070	1	8639	3	Y	680	680	1			-0-
							748	9									
07	11253	X	10628	-0-	-625 B	-0-	1065	1	8812	3	Y	683	683	1			-0-
							751	9									
08	11067	X	10809	-0-	-258 B	-0-	1026	1	8995	3	Y	716	716	1			-0-
							788	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
03	6572	X	6090	-0-	-482 B	-0-	552	1	5040	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
04	6300	X	5664	-0-	-636 B	-0-	557	1	4647	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
05	6386	X	5791	-0-	-595 B	-0-	547	1	4780	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
06	6060	X	5543	-0-	-517 B	-0-	563	1	4544	3	Y	396	396	1			-0-
							436	9									
07	6169	X	5663	-0-	-506 B	-0-	563	1	4661	3	Y	399	399	1			-0-
							439	9									
08	6076	X	5673	-0-	-403 B	-0-	535	1	4690	3	Y	407	407	1			-0-
							448	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

03	9951	X	7735	-0-	-2216 B	-0-	203	1	6677	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
04	9450	X	7318	-0-	-2132 B	-0-	207	1	6311	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									
05	9269	X	8368	-0-	-901 B	-0-	243	1	7203	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
06	8370	X	7838	-0-	-532 B	-0-	242	1	6761	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									
07	8246	X	7759	-0-	-487 B	-0-	254	1	6695	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
08	8370	X	7661	-0-	-709 B	-0-	241	1	6628	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

03	7564	X	5581	-0-	-1983 B	-0-	473	1	4323	3	Y	714	714	1			-0-
							785	9									
04	7320	X	4047	-0-	-3273 B	-0-	373	1	3112	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
05	7564	X	5400	-0-	-2164 B	-0-	476	1	4155	3	Y	699	699	1			-0-
							769	9									
06	7320	X	5316	-0-	-2004 B	-0-	503	1	4058	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	6014	X	4893	-0-	-1121 B	-0-	452	1	3744	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	5580	X	4597	-0-	-983 B	-0-	402	1	3527	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

03	8060	X	4028	-0-	-4032 B	-0-	320	1	2919	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
04	7800	X	4529	-0-	-3271 B	-0-	386	1	3223	3	Y	836	836	1			-0-
							920	9									
05	8060	X	5607	-0-	-2453 B	-0-	488	1	4259	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
06	7320	X	5663	-0-	-1657 B	-0-	534	1	4313	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
07	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	520	1	4303	3	Y	712	712	1			-0-
							783	9									
08	5611	X	4849	-0-	-762 B	-0-	421	1	3690	3	Y	671	671	1			-0-
							738	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
03	4309	X	4284	-0-	-25 B	-0-	348	1	3180	3	Y	687	687	1			-0-
							756	9									
04	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	383	1	3195	3	Y	705	705	1			-0-
							776	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0- B	-0-	375	1	3271	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
06	4170	X	4137	-0-	-33 B	-0-	383	1	3093	3	Y	601	601	1			-0-
							661	9									
07	4309	X	3562	-0-	-747 B	-0-	324	1	2682	3	Y	505	505	1			-0-
							556	9									
08	4309	X	3101	-0-	-1208 B	-0-	265	1	2322	3	Y	467	467	1			-0-
							514	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
03	3937	X	1267	-0-	-2670 B	-0-	108	1	987	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
04	3810	X	1183	-0-	-2627 B	-0-	108	1	901	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
05	3689	X	541	-0-	-3148 B	-0-	43	1	375	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	98	98	1			-0-
07	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	154	1	1275	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
*08	1290	X	1290	-0-	-0- B	-0-	84	1	738	3	Y	425	425	1			-0-
							468	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
03	7378	X	5779	-0-	-1599 B	-0-	488	1	4455	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
04	7050	X	3850	-0-	-3200 B	-0-	357	1	2977	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
05	7285	X	5371	-0-	-1914 B	-0-	477	1	4168	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
06	6270	X	5626	-0-	-644 B	-0-	534	1	4313	3	Y	708	708	1			-0-
							779	9									
07	6107	X	5861	-0-	-246 B	-0-	538	1	4453	3	Y	791	791	1			-0-
							870	9									
08	5766	X	5237	-0-	-529 B	-0-	463	1	4059	3	Y	650	650	1			-0-
							715	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
03	5084	X	2092	-0-	-2992 B	-0-	165	1	1509	3	Y	380	380	1			-0-
							418	9									
04	4920	X	3236	-0-	-1684 B	-0-	289	1	2408	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
05	4433	X	3137	-0-	-1296 B	-0-	273	1	2381	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	374	1	3018	3	Y	395	395	1			-0-
							435	9									
07	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	323	1	2674	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
*08	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	363	1	3180	3	Y	371	371	1			-0-
							408	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
03	4402	X	3983	-0-	-419 B	-0-	340	1	3108	3	Y	486	486	1			-0-
							535	9									
04	4230	X	3635	-0-	-595 B	-0-	336	1	2806	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
05	4340	X	2248	-0-	-2092 B	-0-	182	1	1592	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									
06	3840	X	3007	-0-	-833 B	-0-	284	1	2293	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
07	3968	X	2283	-0-	-1685 B	-0-	207	1	1714	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									
*08	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	380	1	3336	3	Y	408	408	1			-0-
							449	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
03	4805	X	4464	-0-	-341 B	-0-	382	1	3486	3	Y	542	542	1			-0-
							596	9									
04	4650	X	4273	-0-	-377 B	-0-	398	1	3323	3	Y	502	502	1			-0-
							552	9									
05	4712	X	4162	-0-	-550 B	-0-	373	1	3253	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	509	1	4111	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
07	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	493	1	4078	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
08	4464	X	3725	-0-	-739 B	-0-	331	1	2904	3	Y	445	445	1			-0-
							490	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
03	6603	X	5923	-0-	-680 B	-0-	497	1	4539	3	Y	806	806	1			-0-
							887	9									
04	6390	X	5687	-0-	-703 B	-0-	525	1	4381	3	Y	710	710	1			-0-
							781	9									
05	5673	X	5618	-0-	-55 B	-0-	501	1	4372	3	Y	677	677	1			-0-
							745	9									
06	5730	X	5362	-0-	-368 B	-0-	515	1	4161	3	Y	624	624	1			-0-
							686	9									
07	5921	X	4927	-0-	-994 B	-0-	457	1	3781	3	Y	626	626	1			-0-
							689	9									
08	5921	X	3842	-0-	-2079 B	-0-	336	1	2948	3	Y	507	507	1			-0-
							558	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
03	12245	X	8106	-0-	-4139 B	-0-	714	1	6522	3	Y	791	791	1			-0-
							870	9									
04	11850	X	9792	-0-	-2058 B	-0-	960	1	8007	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
05	12245	X	7289	-0-	-4956 B	-0-	670	1	5851	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
06	9660	X	6275	-0-	-3385 B	-0-	615	1	4965	3	Y	632	632	1			-0-
							695	9									
07	10106	X	6388	-0-	-3718 B	-0-	615	1	5093	3	Y	618	618	1			-0-
							680	9									
08	10106	X	5579	-0-	-4527 B	-0-	512	1	4491	3	Y	524	524	1			-0-
							576	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
03	9566	X	9566	-0-	-0- B	-0-	7289	3	2277	9	Y	2070	2069	1	1	8	-0-
04	11791	X	11791	-0-	-0- B	-0-	9258	3	2533	9	Y	2303	2302	1	1	8	-0-
05	12247	X	12247	-0-	-0- B	-0-	9703	3	2544	9	Y	2313	2313	1			-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0- B	-0-	9060	3	2448	9	Y	2225	2225	1			-0-
07	12183	X	10056	-0-	-2127 B	-0-	7870	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
08	12183	X	243	-0-	-11940 B	-0-	193	3	50	9	Y	45	45	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
03	11470	X	10843	-0-	-627 B	-0-	8797	3	2046	9	Y	1860	1859	1	1	8	-0-
04	12832	X	12832	-0-	-0- B	-0-	10576	3	2256	9	Y	2051	2050	1	1	8	-0-
05	11479	X	11479	-0-	-0- B	-0-	9597	3	1882	9	Y	1711	1711	1			-0-
06	10500	X	10391	-0-	-109 B	-0-	8671	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
07	13268	X	10207	-0-	-3061 B	-0-	8489	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
08	13268	X	4476	-0-	-8792 B	-0-	3398	3	1078	9	Y	980	980	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
03	8091	X	7355	-0-	-736 B	-0-	193	1	6347	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
04	7770	X	7023	-0-	-747 B	-0-	199	1	6061	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
05	7905	X	7180	-0-	-725 B	-0-	209	1	6199	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
06	7380	X	6792	-0-	-588 B	-0-	210	1	5878	3	Y	640	640	1			-0-
							704	9									
07	7626	X	5449	-0-	-2177 B	-0-	179	1	4727	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
08	7347	X	7295	-0-	-52 B	-0-	230	1	6306	3	Y	690	690	1			-0-
							759	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
03	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	513	1	4683	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
04	5010	X	3718	-0-	-1292 B	-0-	350	1	2919	3	Y	408	408	1			-0-
							449	9									
05	6355	X	5396	-0-	-959 B	-0-	496	1	4330	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
06	6150	X	4677	-0-	-1473 B	-0-	457	1	3688	3	Y	484	484	1			-0-
							532	9									
07	6355	X	4808	-0-	-1547 B	-0-	455	1	3766	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
08	5828	X	4728	-0-	-1100 B	-0-	427	1	3747	3	Y	504	504	1			-0-
							554	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
03	10447	X	8939	-0-	-1508 B	-0-	709	1	6566	3	Y	1513	1513	1			-0-
							1664	9									
04	9810	X	8505	-0-	-1305 B	-0-	673	1	6096	3	Y	1578	1578	1			-0-
							1736	9									
05	9765	X	8626	-0-	-1139 B	-0-	758	1	6156	3	Y	1556	1556	1			-0-
							1712	9									
06	9090	X	8190	-0-	-900 B	-0-	675	1	5932	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
07	9238	X	8289	-0-	-949 B	-0-	757	1	5944	3	Y	1444	1444	1			-0-
							1588	9									
08	8928	X	7319	-0-	-1609 B	-0-	750	1	5220	3	Y	1226	1226	1			-0-
							1349	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
03	13826 X	11496	-0-	-2330 B	-0-	821	1	8516	3	Y	1963	1963	1			-0-
						2159	9									
04	12270 X	10804	-0-	-1466 B	-0-	780	1	7990	3	Y	1849	1849	1			-0-
						2034	9									
05	12679 X	10923	-0-	-1756 B	-0-	812	1	8039	3	Y	1884	1884	1			-0-
						2072	9									
06	11610 X	10221	-0-	-1389 B	-0-	763	1	7542	3	Y	1742	1742	1			-0-
						1916	9									
07	11718 X	10374	-0-	-1344 B	-0-	783	1	7622	3	Y	1790	1790	1			-0-
						1969	9									
08	11501 X	10264	-0-	-1237 B	-0-	719	1	7622	3	Y	1748	1748	1			-0-
						1923	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

03	8308 X	6502	-0-	-1806 B	-0-	465	1	4823	3	Y	1104	1104	1			-0-
						1214	9									
04	7470 X	6394	-0-	-1076 B	-0-	462	1	4735	3	Y	1088	1088	1			-0-
						1197	9									
05	7254 X	6546	-0-	-708 B	-0-	488	1	4834	3	Y	1113	1113	1			-0-
						1224	9									
06	6630 X	6093	-0-	-537 B	-0-	456	1	4506	3	Y	1028	1028	1			-0-
						1131	9									
07	6696 X	6255	-0-	-441 B	-0-	475	1	4626	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
08	6603 X	6215	-0-	-388 B	-0-	438	1	4641	3	Y	1033	1033	1			-0-
						1136	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

03	10013 X	8915	-0-	-1098 B	-0-	636	1	6603	3	Y	1524	1524	1			-0-
						1676	9									
04	9660 X	8380	-0-	-1280 B	-0-	604	1	6192	3	Y	1440	1440	1			-0-
						1584	9									
05	9982 X	8415	-0-	-1567 B	-0-	626	1	6192	3	Y	1452	1452	1			-0-
						1597	9									
06	9000 X	8006	-0-	-994 B	-0-	595	1	5882	3	Y	1390	1390	1			-0-
						1529	9									
07	9083 X	7916	-0-	-1167 B	-0-	596	1	5805	3	Y	1377	1377	1			-0-
						1515	9									
08	8928 X	7749	-0-	-1179 B	-0-	542	1	5749	3	Y	1325	1325	1			-0-
						1458	9									

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

03	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	628	1	5818	3	Y	1251	1251	1			-0-
						1376	9									
04	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	581	1	5262	3	Y	1183	1183	1			-0-
						1301	9									
05	7305 X	7305	-0-	-0- B	-0-	646	1	5245	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
06	7010 X	7010	-0-	-0- B	-0-	582	1	5116	3	Y	1193	1193	1			-0-
						1312	9									
07	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	623	1	4894	3	Y	1136	1136	1			-0-
						1250	9									
*08	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	649	1	4521	3	Y	1034	1034	1			-0-
						1137	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
03	5797	X	3168	-0-	-2629 B	-0-	235	1	2144	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	738	738	1			-0-
05	6200	X	2422	-0-	-3778 B	-0-	168	1	1466	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
06	6000	X	1116	-0-	-4884 B	-0-	43	1	344	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
07	6200	X	1486	-0-	-4714 B	-0-	88	1	726	3	Y	611	611	1			-0-
							672	9									
*08	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	274	1	2405	3	Y	689	689	1			-0-
							758	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
03	10261	X	8679	-0-	-1582 B	-0-	218	1	7182	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
04	9540	X	8118	-0-	-1422 B	-0-	220	1	6708	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
05	9517	X	8162	-0-	-1355 B	-0-	229	1	6787	3	Y	1042	1042	1			-0-
							1146	9									
06	8730	X	7799	-0-	-931 B	-0-	232	1	6487	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
07	9021	X	7905	-0-	-1116 B	-0-	250	1	6578	3	Y	979	979	1			-0-
							1077	9									
08	8680	X	7710	-0-	-970 B	-0-	235	1	6456	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	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
03	8959	X	7739	-0-	-1220 B	-0-	197	1	6500	3	Y	947	947	1			-0-
							1042	9									
04	8250	X	7246	-0-	-1004 B	-0-	201	1	6129	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
05	8401	X	6833	-0-	-1568 B	-0-	195	1	5784	3	Y	776	776	1			-0-
							854	9									
06	7770	X	6478	-0-	-1292 B	-0-	194	1	5444	3	Y	764	764	1			-0-
							840	9									
07	7781	X	6471	-0-	-1310 B	-0-	211	1	5554	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									
08	7750	X	6590	-0-	-1160 B	-0-	201	1	5510	3	Y	799	799	1			-0-
							879	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
03	13144	X	11013	-0-	-2131 B	-0-	285	1	9386	3	Y	1220	1220	1			-0-
							1342	9									
04	12060	X	10504	-0-	-1556 B	-0-	293	1	8950	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									
05	12121	X	10501	-0-	-1620 B	-0-	300	1	8899	3	Y	1184	1184	1			-0-
							1302	9									
06	11280	X	10457	-0-	-823 B	-0-	319	1	8922	3	Y	1105	1105	1			-0-
							1216	9									
07	11346	X	10203	-0-	-1143 B	-0-	328	1	8631	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
08	11005	X	9999	-0-	-1006 B	-0-	309	1	8496	3	Y	1085	1085	1			-0-
							1194	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
03	9052	X	7726	-0-	-1326 B	-0-	198	1	6529	3	Y	908	908	1			-0-
							999	9									
04	8400	X	6766	-0-	-1634 B	-0-	187	1	5710	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
05	8370	X	7145	-0-	-1225 B	-0-	202	1	5993	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
06	7830	X	7810	-0-	-20 B	-0-	239	1	6676	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	253	1	6654	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
08	7719	X	7587	-0-	-132 B	-0-	237	1	6515	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

03	9362	X	7999	-0-	-1363 B	-0-	206	1	6781	3	Y	920	920	1			-0-
							1012	9									
04	8850	X	7435	-0-	-1415 B	-0-	205	1	6251	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
05	8835	X	7511	-0-	-1324 B	-0-	214	1	6352	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
06	8190	X	7269	-0-	-921 B	-0-	220	1	6155	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
07	8246	X	7367	-0-	-879 B	-0-	236	1	6218	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
08	7998	X	7184	-0-	-814 B	-0-	222	1	6102	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

03	13764	X	11764	-0-	-2000 B	-0-	304	1	9997	3	Y	1330	1330	1			-0-
							1463	9									
04	12690	X	10953	-0-	-1737 B	-0-	305	1	9293	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									
05	12741	X	10916	-0-	-1825 B	-0-	311	1	9211	3	Y	1267	1267	1			-0-
							1394	9									
06	11850	X	8171	-0-	-3679 B	-0-	246	1	6887	3	Y	944	944	1			-0-
							1038	9									
07	11904	X	9571	-0-	-2333 B	-0-	307	1	8084	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
08	11749	X	11263	-0-	-486 B	-0-	347	1	9537	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	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
03	13206	X	11367	-0-	-1839 B	-0-	288	1	9476	3	Y	1457	1457	1			-0-
							1603	9									
04	12390	X	11044	-0-	-1346 B	-0-	302	1	9202	3	Y	1400	1400	1			-0-
							1540	9									
05	12493	X	11125	-0-	-1368 B	-0-	311	1	9211	3	Y	1457	1457	1			-0-
							1603	9									
06	11460	X	10774	-0-	-686 B	-0-	321	1	8978	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									
07	11532	X	10848	-0-	-684 B	-0-	341	1	8970	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
08	11408	X	10949	-0-	-459 B	-0-	331	1	9091	3	Y	1388	1388	1			-0-
							1527	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
03	11036	X	9772	-0-	-1264 B	-0-	759	1	7030	3	Y	1803	1803	1			-0-
							1983	9									
04	10350	X	9037	-0-	-1313 B	-0-	718	1	6495	3	Y	1658	1658	1			-0-
							1824	9									
05	10354	X	8104	-0-	-2250 B	-0-	714	1	5796	3	Y	1449	1449	1			-0-
							1594	9									
06	9780	X	9022	-0-	-758 B	-0-	736	1	6470	3	Y	1651	1651	1			-0-
							1816	9									
07	9765	X	8915	-0-	-850 B	-0-	813	1	6390	3	Y	1556	1556	1			-0-
							1712	9									
08	9765	X	4994	-0-	-4771 B	-0-	503	1	3502	3	Y	899	899	1			-0-
							989	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
03	7130	X	6415	-0-	-715 B	-0-	509	1	4715	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
04	6900	X	6142	-0-	-758 B	-0-	498	1	4512	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									
05	6975	X	6550	-0-	-425 B	-0-	586	1	4757	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
06	6510	X	5976	-0-	-534 B	-0-	499	1	4382	3	Y	995	995	1			-0-
							1095	9									
07	6665	X	6000	-0-	-665 B	-0-	555	1	4364	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									
08	6541	X	2968	-0-	-3573 B	-0-	319	1	2224	3	Y	386	386	1			-0-
							425	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
03	6479	X	5742	-0-	-737 B	-0-	147	1	4843	3	Y	684	684	1			-0-
							752	9									
04	6270	X	5442	-0-	-828 B	-0-	150	1	4577	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
05	6293	X	5387	-0-	-906 B	-0-	153	1	4529	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
06	5867	X	5867	-0-	-0- B	-0-	179	1	5000	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
07	6493	X	6493	-0-	-0- B	-0-	213	1	5602	3	Y	616	616	1			-0-
							678	9									
*08	6465	X	6465	-0-	-0- B	-0-	205	1	5624	3	Y	578	578	1			-0-
							636	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
03	14508 X	12546	-0-	-1962 B	-0-	317	1	10425	3	Y	1640	1640	1			-0-
						1804	9									
04	13050 X	11890	-0-	-1160 B	-0-	327	1	9970	3	Y	1448	1448	1			-0-
						1593	9									
05	13268 X	12109	-0-	-1159 B	-0-	344	1	10206	3	Y	1417	1417	1			-0-
						1559	9									
06	12840 X	11292	-0-	-1548 B	-0-	336	1	9395	3	Y	1419	1419	1			-0-
						1561	9									
07	13082 X	11183	-0-	-1899 B	-0-	349	1	9191	3	Y	1494	1494	1			-0-
						1643	9									
08	12555 X	11949	-0-	-606 B	-0-	365	1	10015	3	Y	1426	1426	1			-0-
						1569	9									

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

03	5983 X	4266	-0-	-1717 B	-0-	3582	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
04	5610 X	4147	-0-	-1463 B	-0-	3473	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
05	5797 X	4704	-0-	-1093 B	-0-	3983	3	721	9	Y	655	655	1			-0-
06	4500 X	4496	-0-	-4 B	-0-	3812	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	4002	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
08	4712 X	4701	-0-	-11 B	-0-	4027	3	674	9	Y	613	613	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

03	7874 X	4107	-0-	-3767 B	-0-	348	1	3175	3	Y	531	531	1			-0-
						584	9									
04	7620 X	5200	-0-	-2420 B	-0-	479	1	3999	3	Y	656	656	1			-0-
						722	9									
05	6882 X	5331	-0-	-1551 B	-0-	475	1	4150	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
06	5760 X	4132	-0-	-1628 B	-0-	395	1	3189	3	Y	498	498	1			-0-
						548	9									
07	5611 X	5294	-0-	-317 B	-0-	493	1	4084	3	Y	652	652	1			-0-
						717	9									
08	5363 X	4458	-0-	-905 B	-0-	394	1	3457	3	Y	552	552	1			-0-
						607	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

03	4309 X	3801	-0-	-508 B	-0-	320	1	2922	3	Y	508	508	1			-0-
						559	9									
04	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	345	1	2877	3	Y	462	462	1			-0-
						508	9									
05	4309 X	3963	-0-	-346 B	-0-	359	1	3135	3	Y	426	426	1			-0-
						469	9									
06	4170 X	3581	-0-	-589 B	-0-	344	1	2776	3	Y	419	419	1			-0-
						461	9									
07	4278 X	3460	-0-	-818 B	-0-	323	1	2674	3	Y	421	421	1			-0-
						463	9									
08	3968 X	3235	-0-	-733 B	-0-	288	1	2522	3	Y	386	386	1			-0-
						425	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
03	8990	X	6367	-0-	-2623 B	-0-	552	1	5044	3	Y	701	701	1			-0-
							771	9									
04	8700	X	5742	-0-	-2958 B	-0-	541	1	4510	3	Y	628	628	1			-0-
							691	9									
05	8370	X	5828	-0-	-2542 B	-0-	525	1	4586	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
06	6810	X	5485	-0-	-1325 B	-0-	530	1	4275	3	Y	618	618	1			-0-
							680	9									
07	6634	X	5589	-0-	-1045 B	-0-	530	1	4385	3	Y	613	613	1			-0-
							674	9									
08	6355	X	5112	-0-	-1243 B	-0-	460	1	4037	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

03	12555	X	11519	-0-	-1036 B	-0-	302	1	9099	3	Y	1925	1925	1			-0-
							2118	9									
04	11910	X	10547	-0-	-1363 B	-0-	289	1	8167	3	Y	1901	1901	1			-0-
							2091	9									
05	12307	X	10791	-0-	-1516 B	-0-	314	1	8497	3	Y	1800	1800	1			-0-
							1980	9									
06	11160	X	9960	-0-	-1200 B	-0-	260	1	7721	3	Y	1799	1799	1			-0-
							1979	9									
07	11532	X	11376	-0-	-156 B	-0-	368	1	8949	3	Y	1872	1872	1			-0-
							2059	9									
*08	11620	X	11620	-0-	-0- B	-0-	505	1	9110	3	Y	1823	1823	1			-0-
							2005	9									

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

03	8122	X	6989	-0-	-1133 B	-0-	524	1	5440	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
04	7320	X	6396	-0-	-924 B	-0-	490	1	5018	3	Y	807	807	1			-0-
							888	9									
05	7378	X	6729	-0-	-649 B	-0-	531	1	5254	3	Y	858	858	1			-0-
							944	9									
06	6990	X	6295	-0-	-695 B	-0-	497	1	4918	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
07	7068	X	6589	-0-	-479 B	-0-	529	1	5146	3	Y	831	831	1			-0-
							914	9									
08	6975	X	6533	-0-	-442 B	-0-	486	1	5153	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

03	7440	X	5914	-0-	-1526 B	-0-	449	1	4660	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
04	6930	X	5315	-0-	-1615 B	-0-	409	1	4195	3	Y	646	646	1			-0-
							711	9									
05	6448	X	5894	-0-	-554 B	-0-	467	1	4618	3	Y	735	735	1			-0-
							809	9									
06	5970	X	5442	-0-	-528 B	-0-	434	1	4289	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	6014	X	5745	-0-	-269 B	-0-	465	1	4526	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
08	5921	X	5682	-0-	-239 B	-0-	426	1	4519	3	Y	670	670	1			-0-
							737	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
03	7192 X	6194	-0-	-998 B	-0-	460	1	4769	3	Y	877	877	1			-0-
						965	9									
04	6690 X	5809	-0-	-881 B	-0-	436	1	4471	3	Y	820	820	1			-0-
						902	9									
05	6541 X	5655	-0-	-886 B	-0-	437	1	4320	3	Y	816	816	1			-0-
						898	9									
06	6210 X	5403	-0-	-807 B	-0-	420	1	4150	3	Y	757	757	1			-0-
						833	9									
07	6293 X	5221	-0-	-1072 B	-0-	415	1	4037	3	Y	699	699	1			-0-
						769	9									
08	6200 X	5663	-0-	-537 B	-0-	416	1	4411	3	Y	760	760	1			-0-
						836	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

03	5146 X	4328	-0-	-818 B	-0-	319	1	3308	3	Y	637	637	1			-0-
						701	9									
04	4560 X	4215	-0-	-345 B	-0-	315	1	3231	3	Y	608	608	1			-0-
						669	9									
05	4712 X	4244	-0-	-468 B	-0-	329	1	3252	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
06	4260 X	4026	-0-	-234 B	-0-	312	1	3090	3	Y	567	567	1			-0-
						624	9									
07	4402 X	4220	-0-	-182 B	-0-	333	1	3240	3	Y	588	588	1			-0-
						647	9									
08	4371 X	4234	-0-	-137 B	-0-	311	1	3296	3	Y	570	570	1			-0-
						627	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

03	13671 X	11820	-0-	-1851 B	-0-	10101	3	1719	9	Y	1563	1563	1			-0-
04	12600 X	11103	-0-	-1497 B	-0-	9471	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
05	12803 X	11383	-0-	-1420 B	-0-	9693	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
06	12390 X	10583	-0-	-1807 B	-0-	9015	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	12214 X	10774	-0-	-1440 B	-0-	9194	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
08	11811 X	10615	-0-	-1196 B	-0-	9074	3	1541	9	Y	1401	1401	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

03	10664 X	9315	-0-	-1349 B	-0-	7828	3	1487	9	Y	1352	1352	1			-0-
04	10020 X	8962	-0-	-1058 B	-0-	7531	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
05	9796 X	8950	-0-	-846 B	-0-	7540	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
06	9210 X	8167	-0-	-1043 B	-0-	6884	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
07	9517 X	8611	-0-	-906 B	-0-	7265	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
08	9300 X	8738	-0-	-562 B	-0-	7415	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

03	15593 X	13140	-0-	-2453 B	-0-	11010	3	2130	9	Y	1936	1936	1			-0-
04	14490 X	12599	-0-	-1891 B	-0-	10568	3	2031	9	Y	1846	1846	1			-0-
05	14508 X	12577	-0-	-1931 B	-0-	10555	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
06	13530 X	11807	-0-	-1723 B	-0-	9920	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
07	13671 X	12304	-0-	-1367 B	-0-	10376	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
08	13144 X	12132	-0-	-1012 B	-0-	10245	3	1887	9	Y	1715	1715	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
03	5828	X	4312	-0-	-1516 B	-0-	358	1	3269	3	Y	623	623	1			-0-
							685	9									
04	5640	X	4402	-0-	-1238 B	-0-	402	1	3350	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
05	5828	X	4478	-0-	-1350 B	-0-	393	1	3436	3	Y	590	590	1			-0-
							649	9									
06	4440	X	4053	-0-	-387 B	-0-	380	1	3069	3	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
07	4557	X	4001	-0-	-556 B	-0-	368	1	3049	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
08	4557	X	3853	-0-	-704 B	-0-	336	1	2950	3	Y	515	515	1			-0-
							567	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
03	11191	X	9847	-0-	-1344 B	-0-	879	1	8035	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
04	10830	X	8722	-0-	-2108 B	-0-	847	1	7064	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
05	10013	X	8432	-0-	-1581 B	-0-	793	1	6924	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
06	9690	X	7729	-0-	-1961 B	-0-	780	1	6294	3	Y	595	595	1			-0-
							655	9									
07	10013	X	7661	-0-	-2352 B	-0-	754	1	6238	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
08	9858	X	6289	-0-	-3569 B	-0-	578	1	5070	3	Y	583	583	1			-0-
							641	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
03	6858	X	6858	-0-	-0- B	-0-	606	1	5535	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
04	7500	X	6196	-0-	-1304 B	-0-	598	1	4987	3	Y	555	555	1			-0-
							611	9									
05	7750	X	6086	-0-	-1664 B	-0-	567	1	4949	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
06	7500	X	6064	-0-	-1436 B	-0-	604	1	4874	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
07	7285	X	5870	-0-	-1415 B	-0-	572	1	4737	3	Y	510	510	1			-0-
							561	9									
08	6851	X	5728	-0-	-1123 B	-0-	523	1	4588	3	Y	561	561	1			-0-
							617	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
03	7037	X	6228	-0-	-809 B	-0-	478	1	4427	3	Y	1203	1203	1			-0-
							1323	9									
04	6750	X	5991	-0-	-759 B	-0-	474	1	4287	3	Y	1118	1118	1			-0-
							1230	9									
05	6603	X	6282	-0-	-321 B	-0-	560	1	4549	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
06	6390	X	6135	-0-	-255 B	-0-	491	1	4314	3	Y	1209	1209	1			-0-
							1330	9									
07	6603	X	6240	-0-	-363 B	-0-	554	1	4355	3	Y	1210	1210	1			-0-
							1331	9									
08	6293	X	5923	-0-	-370 B	-0-	597	1	4159	3	Y	1061	1061	1			-0-
							1167	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
03	10708	X	10708	-0-	-0- B	-0-	284	1	8544	3	Y	1709	1709	1			-0-
							1880	9									
04	10506	X	10506	-0-	-0- B	-0-	296	1	8348	3	Y	1693	1693	1			-0-
							1862	9									
05	11191	X	9832	-0-	-1359 B	-0-	284	1	7704	3	Y	1676	1676	1			-0-
							1844	9									
06	10830	X	10002	-0-	-828 B	-0-	267	1	7922	3	Y	1648	1648	1			-0-
							1813	9									
07	11191	X	10754	-0-	-437 B	-0-	355	1	8643	3	Y	1596	1596	1			-0-
							1756	9									
*08	11553	X	11553	-0-	-0- B	-0-	507	1	9143	3	Y	1730	1730	1			-0-
							1903	9									

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	12901	-0-	-2382 B	-0-	643	1	10190	3	Y	1880	1880	1			-0-
							2068	9									
04	14790	X	10807	-0-	-3983 B	-0-	622	1	8430	3	Y	1595	1595	1			-0-
							1755	9									
05	15128	X	10978	-0-	-4150 B	-0-	566	1	8887	3	Y	1386	1386	1			-0-
							1525	9									
06	14640	X	4919	-0-	-9721 B	-0-	281	1	3732	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									
07	15128	X	9016	-0-	-6112 B	-0-	562	1	7006	3	Y	1316	1316	1			-0-
							1448	9									
08	12896	X	9574	-0-	-3322 B	-0-	625	1	7474	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14194	X	14194	-0-	-0- B	-0-	703	1	11149	3	Y	2129	2129	1			-0-
							2342	9									
04	12180	X	11450	-0-	-730 B	-0-	650	1	8812	3	Y	1807	1807	1			-0-
							1988	9									
05	16802	X	11708	-0-	-5094 B	-0-	578	1	9081	3	Y	1863	1863	1			-0-
							2049	9									
06	16260	X	11520	-0-	-4740 B	-0-	669	1	8871	3	Y	1800	1800	1			-0-
							1980	9									
07	16802	X	11054	-0-	-5748 B	-0-	673	1	8395	3	Y	1805	1805	1			-0-
							1986	9									
08	14198	X	10337	-0-	-3861 B	-0-	651	1	7780	3	Y	1733	1733	1			-0-
							1906	9									

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	9502	-0-	-3704 B	-0-	493	1	7818	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
04	12780	X	8140	-0-	-4640 B	-0-	490	1	6639	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
05	13206	X	7742	-0-	-5464 B	-0-	405	1	6366	3	Y	883	883	1			-0-
							971	9									
06	9210	X	7883	-0-	-1327 B	-0-	485	1	6432	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									
07	9517	X	7444	-0-	-2073 B	-0-	484	1	6035	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
08	9517	X	6544	-0-	-2973 B	-0-	442	1	5287	3	Y	741	741	1			-0-
							815	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
03	7316 X	6238	-0-	-1078 B	-0-	499	1	4617	3	Y	1020	1020	1			-0-
						1122	9									
04	6930 X	5826	-0-	-1104 B	-0-	477	1	4314	3	Y	941	941	1			-0-
						1035	9									
05	6851 X	5038	-0-	-1813 B	-0-	453	1	3682	3	Y	821	821	1			-0-
						903	9									
06	6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	573	1	5030	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
07	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	606	1	4764	3	Y	1004	1004	1			-0-
						1104	9									
08	6231 X	3667	-0-	-2564 B	-0-	381	1	2656	3	Y	573	573	1			-0-
						630	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 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
03	6882 X	5032	-0-	-1850 B	-0-	381	1	3951	3	Y	636	636	1			-0-
						700	9									
04	6330 X	4843	-0-	-1487 B	-0-	371	1	3803	3	Y	608	608	1			-0-
						669	9									
05	5828 X	4847	-0-	-981 B	-0-	383	1	3790	3	Y	613	613	1			-0-
						674	9									
06	5040 X	3945	-0-	-1095 B	-0-	311	1	3080	3	Y	504	504	1			-0-
						554	9									
07	5208 X	4553	-0-	-655 B	-0-	365	1	3557	3	Y	574	574	1			-0-
						631	9									
08	5022 X	4691	-0-	-331 B	-0-	350	1	3711	3	Y	573	573	1			-0-
						630	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 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
03	14663 X	12187	-0-	-2476 B	-0-	10589	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
04	13680 X	12526	-0-	-1154 B	-0-	10901	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
05	13547 X	12312	-0-	-1235 B	-0-	10777	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
06	12750 X	11575	-0-	-1175 B	-0-	10143	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
07	DLQ G-10	11766	-0-	11766 B	11766	10268	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
08	DLQ G-10	11681	-0-	11681 B	23447	10176	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525 X	7393	-0-	-1132 B	-0-	6433	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
04	7830 X	7184	-0-	-646 B	-0-	6250	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
05	7750 X	7202	-0-	-548 B	-0-	6286	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
06	7140 X	6706	-0-	-434 B	-0-	5868	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
07	DLQ G-10	6336	-0-	6336 B	6336	5570	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
08	DLQ G-10	6029	-0-	6029 B	12365	5290	3	739	9	Y	672	672	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362 X	8234	-0-	-1128 B	-0-	7178	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-
04	8880 X	7768	-0-	-1112 B	-0-	6800	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
05	8897 X	7878	-0-	-1019 B	-0-	6909	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
06	8280 X	7552	-0-	-728 B	-0-	6638	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
07	DLQ G-10	7688	-0-	7688 B	7688	6776	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
08	DLQ G-10	7602	-0-	7602 B	15290	6714	3	888	9	Y	807	807	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
03	8246 X	7419	-0-	-827 B	-0-	6487	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
04	7980 X	6806	-0-	-1174 B	-0-	5950	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
05	7936 X	6916	-0-	-1020 B	-0-	6067	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	7380 X	6583	-0-	-797 B	-0-	5792	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	DLQ G-10	6633	-0-	6633 B	6633	5849	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
08	DLQ G-10	6547	-0-	6547 B	13180	5778	3	769	9	Y	699	699	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

03	6634 X	4813	-0-	-1821 B	-0-	4336	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
04	7230 X	4834	-0-	-2396 B	-0-	4322	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
05	7471 X	5870	-0-	-1601 B	-0-	5229	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
06	7230 X	5261	-0-	-1969 B	-0-	4699	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
07	DLQ G-10	5425	-0-	5425 B	5425	4866	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
08	DLQ G-10	5208	-0-	5208 B	10633	4689	3	519	9	Y	472	472	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

03	12183 X	10288	-0-	-1895 B	-0-	9253	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
04	11790 X	9677	-0-	-2113 B	-0-	8729	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
05	11997 X	9736	-0-	-2261 B	-0-	8790	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
06	11340 X	9238	-0-	-2102 B	-0-	8322	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
07	DLQ G-10	9436	-0-	9436 B	9436	8497	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
08	DLQ G-10	8915	-0-	8915 B	18351	8066	3	849	9	Y	772	772	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

03	9238 X	8331	-0-	-907 B	-0-	7463	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
04	8940 X	7622	-0-	-1318 B	-0-	6826	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
05	9238 X	7360	-0-	-1878 B	-0-	6573	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06	8430 X	7154	-0-	-1276 B	-0-	6409	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
07	DLQ G-10	7542	-0-	7542 B	7542	6667	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
08	DLQ G-10	7418	-0-	7418 B	14960	6571	3	847	9	Y	770	770	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

03	5766 X	4921	-0-	-845 B	-0-	4279	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
04	5070 X	4652	-0-	-418 B	-0-	4070	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
05	5239 X	4550	-0-	-689 B	-0-	3963	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
06	5070 X	4216	-0-	-854 B	-0-	3700	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
07	DLQ G-10	4482	-0-	4482 B	4482	3939	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
08	DLQ G-10	4576	-0-	4576 B	9058	4022	3	554	9	Y	504	504	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

03	10633 X	9569	-0-	-1064 B	-0-	8146	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
04	10290 X	9258	-0-	-1032 B	-0-	7733	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
05	10137 X	9402	-0-	-735 B	-0-	7969	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
06	9630 X	8829	-0-	-801 B	-0-	7624	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
07	DLQ G-10	8931	-0-	8931 B	8931	7825	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	DLQ G-10	8856	-0-	8856 B	17787	7686	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

03	9176 X	8176	-0-	-1000 B	-0-	7133	3	1043	9	Y	948	948	1			-0-
04	8580 X	7667	-0-	-913 B	-0-	6696	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
05	8742 X	7646	-0-	-1096 B	-0-	6652	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
06	8340 X	7124	-0-	-1216 B	-0-	6188	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
07	DLQ G-10	7180	-0-	7180 B	7180	6231	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
08	DLQ G-10	7009	-0-	7009 B	14189	6081	3	928	9	Y	844	844	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
03	9083 X	8047	-0-	-1036 B	-0-	7204	3	843	9	Y	766	765	1	1	8	-0-
04	8580 X	7603	-0-	-977 B	-0-	6825	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
05	8587 X	7743	-0-	-844 B	-0-	6965	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	8100 X	7415	-0-	-685 B	-0-	6687	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
07	DLQ G-10	7647	-0-	7647 B	7647	6913	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
08	DLQ G-10	7531	-0-	7531 B	15178	6821	3	710	9	Y	645	645	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

03	14291 X	7916	-0-	-6375 B	-0-	7054	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
04	13830 X	7591	-0-	-6239 B	-0-	6845	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
05	8804 X	7367	-0-	-1437 B	-0-	6687	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
06	8160 X	7437	-0-	-723 B	-0-	6814	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
07	DLQ G-10	7334	-0-	7334 B	7334	6675	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
08	DLQ G-10	7255	-0-	7255 B	14589	6630	3	625	9	Y	568	568	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

03	11067 X	9674	-0-	-1393 B	-0-	8687	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
04	10290 X	9038	-0-	-1252 B	-0-	8126	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
05	10292 X	9221	-0-	-1071 B	-0-	8311	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
06	9420 X	8701	-0-	-719 B	-0-	7835	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
07	DLQ G-10	9088	-0-	9088 B	9088	8206	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
08	DLQ G-10	8943	-0-	8943 B	18031	8188	3	755	9	Y	686	686	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

03	15100 X	15100	-0-	-0- B	-0-	784	1	12425	3	Y	1719	1719	1			-0-
						1891	9									
04	12960 X	12960	-0-	-0- B	-0-	788	1	10684	3	Y	1353	1353	1			-0-
						1488	9									
05	12158 X	12158	-0-	-0- B	-0-	643	1	10098	3	Y	1288	1288	1			-0-
						1417	9									
06	10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	671	1	8905	3	Y	1168	1168	1			-0-
						1285	9									
07	DLQ G-10	10137	-0-	10137 B	10137	659	1	8216	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									
08	DLQ G-10	6788	-0-	6788 B	16925	461	1	5512	3	Y	741	741	1			-0-
						815	9									

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

03	10571 X	9531	-0-	-1040 B	-0-	509	1	8072	3	Y	864	864	1			-0-
						950	9									
04	14100 X	8630	-0-	-5470 B	-0-	512	1	6942	3	Y	1069	1069	1			-0-
						1176	9									
05	14570 X	7918	-0-	-6652 B	-0-	406	1	6379	3	Y	1030	1030	1			-0-
						1133	9									
06	14100 X	9297	-0-	-4803 B	-0-	567	1	7523	3	Y	1097	1097	1			-0-
						1207	9									
07	DLQ G-10	7841	-0-	7841 B	7841	496	1	6181	3	Y	1058	1058	1			-0-
						1164	9									
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776 B	14617	444	1	5312	3	Y	927	927	1			-0-
						1020	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
03	8804 X	8191	-0-	-613 B	-0-	654	1	6054	3	Y	1348	1348	1			-0-
						1483	9									
04	8671 X	8671	-0-	-0- B	-0-	712	1	6440	3	Y	1381	1381	1			-0-
						1519	9									
05	10241 X	10241	-0-	-0- B	-0-	927	1	7526	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									
06	9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	823	1	7228	3	Y	1427	1427	1			-0-
						1570	9									
07	DLQ G-10	9620	-0-	9620 B	9620	916	1	7199	3	Y	1368	1368	1			-0-
						1505	9									
08	DLQ G-10	5290	-0-	5290 B	14910	566	1	3942	3	Y	711	711	1			-0-
						782	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587 X	8039	-0-	-548 B	-0-	624	1	5776	3	Y	1490	1490	1			-0-
						1639	9									
04	8190 X	8173	-0-	-17 B	-0-	651	1	5891	3	Y	1483	1483	1			-0-
						1631	9									
05	8579 X	8579	-0-	-0- B	-0-	747	1	6063	3	Y	1608	1608	1			-0-
						1769	9									
06	8175 X	8175	-0-	-0- B	-0-	665	1	5840	3	Y	1518	1518	1			-0-
						1670	9									
07	DLQ G-10	8342	-0-	8342 B	8342	742	1	5826	3	Y	1613	1613	1			-0-
						1774	9									
08	DLQ G-10	6578	-0-	6578 B	14920	669	1	4660	3	Y	1135	1135	1			-0-
						1249	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246 X	7043	-0-	-1203 B	-0-	6296	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
04	7372 X	7372	-0-	-0- B	-0-	6550	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
05	7378 X	7222	-0-	-156 B	-0-	6497	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
06	7080 X	6886	-0-	-194 B	-0-	6202	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	DLQ G-10	7099	-0-	7099 B	7099	6431	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
08	DLQ G-10	6943	-0-	6943 B	14042	6294	3	649	9	Y	590	590	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742 X	7054	-0-	-1688 B	-0-	6404	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
04	8460 X	6464	-0-	-1996 B	-0-	5827	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
05	8060 X	6450	-0-	-1610 B	-0-	5869	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
06	7800 X	6357	-0-	-1443 B	-0-	5795	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
07	DLQ G-10	6704	-0-	6704 B	6704	6123	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
08	DLQ G-10	6527	-0-	6527 B	13231	5971	3	556	9	Y	505	505	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347 X	5711	-0-	-1636 B	-0-	5119	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
04	7020 X	5250	-0-	-1770 B	-0-	4663	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
05	6944 X	5404	-0-	-1540 B	-0-	4700	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
06	6720 X	5053	-0-	-1667 B	-0-	4524	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
07	DLQ G-10	5186	-0-	5186 B	5186	4655	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
08	DLQ G-10	5019	-0-	5019 B	10205	4507	3	512	9	Y	465	465	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
03	9796	X	4325	-0-	-5471 B	-0-	3917	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
04	9120	X	5288	-0-	-3832 B	-0-	4785	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
05	9021	X	5523	-0-	-3498 B	-0-	5005	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	8160	X	5192	-0-	-2968 B	-0-	4702	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
07	DLQ	G-10	5216	-0-	5216 B	5216	4746	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
08	DLQ	G-10	5145	-0-	5145 B	10361	4684	3	461	9	Y	419	419	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
03	10199	X	8411	-0-	-1788 B	-0-	686	1	6350	3	Y	1250	1250	1			-0-
							1375	9									
04	9420	X	6185	-0-	-3235 B	-0-	517	1	4680	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
05	9393	X	7760	-0-	-1633 B	-0-	706	1	5735	3	Y	1199	1199	1			-0-
							1319	9									
06	8970	X	7231	-0-	-1739 B	-0-	616	1	5415	3	Y	1091	1091	1			-0-
							1200	9									
07	DLQ	G-10	7212	-0-	7212 B	7212	680	1	5341	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
08	DLQ	G-10	6908	-0-	6908 B	14120	732	1	5099	3	Y	979	979	1			-0-
							1077	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
03	8308	X	6898	-0-	-1410 B	-0-	6216	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
04	8040	X	7160	-0-	-880 B	-0-	6404	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
05	8308	X	7132	-0-	-1176 B	-0-	6420	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	7230	X	6828	-0-	-402 B	-0-	6189	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
07	DLQ	G-10	7076	-0-	7076 B	7076	6424	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
08	DLQ	G-10	7049	-0-	7049 B	14125	6410	3	639	9	Y	581	581	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
03	10261	X	8781	-0-	-1480 B	-0-	900	1	7092	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
04	11430	X	10163	-0-	-1267 B	-0-	776	1	8577	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
05	13516	X	9715	-0-	-3801 B	-0-	978	1	8049	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
06	13080	X	8581	-0-	-4499 B	-0-	917	1	7034	3	Y	573	573	1			-0-
							630	9									
07	DLQ	G-10	8292	-0-	8292 B	8292	1005	1	6700	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
08	DLQ	G-10	7743	-0-	7743 B	16035	988	1	6195	3	Y	509	509	1			-0-
							560	9									

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
03	16323	X	16323	-0-	-0- B	-0-	1694	1	13350	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
04	12558	X	12558	-0-	-0- B	-0-	967	1	10693	3	Y	816	815	1	1	8	-0-
							898	9									
05	11092	X	11092	-0-	-0- B	-0-	1131	1	9304	3	Y	597	597	1			-0-
							657	9									
06	15810	X	9992	-0-	-5818 B	-0-	1082	1	8298	3	Y	556	556	1			-0-
							612	9									
07	DLQ	G-10	10698	-0-	10698 B	10698	1322	1	8808	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
08	DLQ	G-10	10229	-0-	10229 B	20927	1333	1	8360	3	Y	487	487	1			-0-
							536	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 #: 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
03	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-	3410	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
04	6886 X	6886	-0-	-0- B	-0-	5752	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
05	6423 X	6423	-0-	-0- B	-0-	5484	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	4786	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
07	DLQ G-10	5386	-0-	5386 B	5386	4646	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
08	DLQ G-10	3681	-0-	3681 B	9067	3259	3	422	9	Y	384	384	1			-0-

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
03	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	10	10	1			-0-
04	29622 X	29622	-0-	-0- B	-0-	2287	1	25280	3	Y	1868	1867	1	1	8	-0-
						2055	9									
05	20802 X	20802	-0-	-0- B	-0-	2104	1	17316	3	Y	1256	1256	1			-0-
						1382	9									
06	16099 X	16099	-0-	-0- B	-0-	1731	1	13279	3	Y	990	990	1			-0-
						1089	9									
07	DLQ G-10	14455	-0-	14455 B	14455	1771	1	11803	3	Y	801	801	1			-0-
						881	9									
08	DLQ G-10	12453	-0-	12453 B	26908	1614	1	10120	3	Y	654	654	1			-0-
						719	9									

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
03	6930 X	6930	-0-	-0- B	-0-	707	1	5572	3	Y	592	590	1	2	8	-0-
						651	9									
04	7937 X	7937	-0-	-0- B	-0-	608	1	6723	3	Y	551	550	1	1	8	-0-
						606	9									
05	7222 X	7222	-0-	-0- B	-0-	728	1	5993	3	Y	455	455	1			-0-
						501	9									
06	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	747	1	5731	3	Y	416	416	1			-0-
						458	9									
07	DLQ G-10	6522	-0-	6522 B	6522	796	1	5304	3	Y	384	384	1			-0-
						422	9									
08	DLQ G-10	5448	-0-	5448 B	11970	696	1	4363	3	Y	354	354	1			-0-
						389	9									

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
03	11390 X	11390	-0-	-0- B	-0-	1159	1	9129	3	Y	1002	1000	1	2	8	-0-
						1102	9									
04	10526 X	10526	-0-	-0- B	-0-	800	1	8846	3	Y	800	799	1	1	8	-0-
						880	9									
05	9672 X	9644	-0-	-28 B	-0-	962	1	7916	3	Y	696	696	1			-0-
						766	9									
06	11010 X	8809	-0-	-2201 B	-0-	932	1	7153	3	Y	658	658	1			-0-
						724	9									
07	DLQ G-10	8466	-0-	8466 B	8466	1019	1	6794	3	Y	594	594	1			-0-
						653	9									
08	DLQ G-10	7872	-0-	7872 B	16338	998	1	6256	3	Y	562	562	1			-0-
						618	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	417	1	3288	3	Y	74	74	1			-0-
						81	9									
04	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	248	1	2742	3	Y	372	372	1			-0-
						409	9									
05	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	302	1	2484	3	Y	925	925	1			-0-
						1018	9									
06	3660 X	3536	-0-	-124 B	-0-	312	1	2396	3	Y	753	753	1			-0-
						828	9									
07	DLQ G-10	2529	-0-	2529 B	2529	297	1	1978	3	Y	231	231	1			-0-
						254	9									
08	DLQ G-10	2366	-0-	2366 B	4895	289	1	1812	3	Y	241	241	1			-0-
						265	9									

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
03	11277 X	11277	-0-	-0- B	-0-	297	1	8934	3	Y	1860	1859	1	1	8	-0-
						2046	9									
04	11370 X	10147	-0-	-1223 B	-0-	279	1	7870	3	Y	1816	1816	1			-0-
						1998	9									
05	12586 X	10222	-0-	-2364 B	-0-	293	1	7949	3	Y	1800	1800	1			-0-
						1980	9									
06	12180 X	9573	-0-	-2607 B	-0-	247	1	7342	3	Y	1804	1804	1			-0-
						1984	9									
07	DLQ G-10	10880	-0-	10880 B	10880	354	1	8613	3	Y	1739	1739	1			-0-
						1913	9									
08	DLQ G-10	10255	-0-	10255 B	21135	438	1	7893	3	Y	1749	1749	1			-0-
						1924	9									

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
03	6696 X	6335	-0-	-361 B	-0-	169	1	5570	3	Y	542	542	1			-0-
						596	9									
04	6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	184	1	5614	3	Y	518	517	1	1	8	-0-
						570	9									
05	6386 X	5698	-0-	-688 B	-0-	170	1	5038	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
06	6150 X	5252	-0-	-898 B	-0-	166	1	4636	3	Y	409	409	1			-0-
						450	9									
07	DLQ G-10	5270	-0-	5270 B	5270	176	1	4632	3	Y	420	420	1			-0-
						462	9									
08	DLQ G-10	5054	-0-	5054 B	10324	162	1	4451	3	Y	401	401	1			-0-
						441	9									

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
03	7626 X	5926	-0-	-1700 B	-0-	157	1	5164	3	Y	550	550	1			-0-
						605	9									
04	6900 X	5585	-0-	-1315 B	-0-	159	1	4856	3	Y	518	518	1			-0-
						570	9									
05	6727 X	5626	-0-	-1101 B	-0-	165	1	4893	3	Y	516	516	1			-0-
						568	9									
06	6360 X	5256	-0-	-1104 B	-0-	163	1	4573	3	Y	473	473	1			-0-
						520	9									
07	DLQ G-10	5514	-0-	5514 B	5514	182	1	4786	3	Y	496	496	1			-0-
						546	9									
08	DLQ G-10	5484	-0-	5484 B	10998	174	1	4778	3	Y	484	484	1			-0-
						532	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 #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107 X	5074	-0-	-1033 B	-0-	135	1	4437	3	Y	456	456	1			-0-
						502	9									
04	5520 X	4709	-0-	-811 B	-0-	135	1	4123	3	Y	410	410	1			-0-
						451	9									
05	5518 X	4701	-0-	-817 B	-0-	139	1	4124	3	Y	398	398	1			-0-
						438	9									
06	5130 X	4449	-0-	-681 B	-0-	139	1	3904	3	Y	369	369	1			-0-
						406	9									
07	DLQ G-10	4426	-0-	4426 B	4426	147	1	3868	3	Y	374	374	1			-0-
						411	9									
08	DLQ G-10	4318	-0-	4318 B	8744	136	1	3740	3	Y	402	402	1			-0-
						442	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

03	5425 X	3356	-0-	-2069 B	-0-	87	1	2873	3	Y	360	360	1			-0-
						396	9									
04	5220 X	2688	-0-	-2532 B	-0-	75	1	2285	3	Y	298	298	1			-0-
						328	9									
05	5115 X	2961	-0-	-2154 B	-0-	85	1	2526	3	Y	318	318	1			-0-
						350	9									
06	3930 X	2690	-0-	-1240 B	-0-	82	1	2296	3	Y	284	284	1			-0-
						312	9									
07	DLQ G-10	3313	-0-	3313 B	3313	107	1	2814	3	Y	356	356	1			-0-
						392	9									
08	DLQ G-10	4398	-0-	4398 B	7711	141	1	3874	3	Y	348	348	1			-0-
						383	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

03	5456 X	4356	-0-	-1100 B	-0-	112	1	3685	3	Y	508	508	1			-0-
						559	9									
04	5040 X	4749	-0-	-291 B	-0-	135	1	4110	3	Y	458	458	1			-0-
						504	9									
05	5208 X	4873	-0-	-335 B	-0-	142	1	4224	3	Y	461	461	1			-0-
						507	9									
06	4950 X	4660	-0-	-290 B	-0-	144	1	4037	3	Y	435	435	1			-0-
						479	9									
07	DLQ G-10	4740	-0-	4740 B	4740	156	1	4108	3	Y	433	433	1			-0-
						476	9									
08	DLQ G-10	4665	-0-	4665 B	9405	147	1	4049	3	Y	426	426	1			-0-
						469	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 #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7304	-0-	-1407 B	-0-	193 744	1 9	6367	3	Y	676	676	1			-0-
04	7860	X	7086	-0-	-774 B	-0-	202 730	1 9	6154	3	Y	664	664	1			-0-
05	7967	X	7111	-0-	-856 B	-0-	209 711	1 9	6191	3	Y	646	646	1			-0-
06	7620	X	7084	-0-	-536 B	-0-	220 699	1 9	6165	3	Y	635	635	1			-0-
07	DLQ G-10		7299	-0-	7299 B	7299	239 770	1 9	6290	3	Y	700	700	1			-0-
08	DLQ G-10		7242	-0-	7242 B	14541	229 740	1 9	6273	3	Y	673	673	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5727	-0-	-473 B	-0-	145 803	1 9	4779	3	Y	730	730	1			-0-
04	5880	X	5362	-0-	-518 B	-0-	147 729	1 9	4486	3	Y	663	663	1			-0-
05	5921	X	5479	-0-	-442 B	-0-	157 675	1 9	4647	3	Y	614	614	1			-0-
06	5730	X	5211	-0-	-519 B	-0-	158 620	1 9	4433	3	Y	564	564	1			-0-
07	DLQ G-10		5288	-0-	5288 B	5288	170 636	1 9	4482	3	Y	578	578	1			-0-
08	DLQ G-10		5162	-0-	5162 B	10450	159 641	1 9	4362	3	Y	583	583	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	8655	X	8655	-0-	-0- B	-0-	746 1093	1 9	6816	3	Y	994	994	1			-0-
04	9480	X	3031	-0-	-6449 B	-0-	266 543	1 9	2222	3	Y	494	494	1			-0-
05	9796	X	6938	-0-	-2858 B	-0-	613 970	1 9	5355	3	Y	882	882	1			-0-
06	9480	X	3179	-0-	-6301 B	-0-	301 450	1 9	2428	3	Y	409	409	1			-0-
07	DLQ G-10		8388	-0-	8388 B	8388	799 977	1 9	6612	3	Y	888	888	1			-0-
08	DLQ G-10		8077	-0-	8077 B	16465	744 812	1 9	6521	3	Y	738	738	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26722 X	23579	-0-	-3143 B	-0-	1239	1	19639	3	Y	2455	2451	1	4	8	-0-
						2701	9									
04	24750 X	5591	-0-	-19159 B	-0-	340	1	4612	3	Y	581	581	1			-0-
						639	9									
05	27327 X	27327	-0-	-0- B	-0-	1454	1	22842	3	Y	2755	2755	1			-0-
						3031	9									
06	24750 X	21126	-0-	-3624 B	-0-	1334	1	17699	3	Y	1903	1903	1			-0-
						2093	9									
07	DLQ G-10	27140	-0-	27140 B	27140	1835	1	22888	3	Y	2197	2197	1			-0-
						2417	9									
08	DLQ G-10	22730	-0-	22730 B	49870	1607	1	19208	3	Y	1741	1741	1			-0-
						1915	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

03	22785 X	20868	-0-	-1917 B	-0-	17548	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
04	20010 X	18136	-0-	-1874 B	-0-	15251	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-
05	18817 X	16286	-0-	-2531 B	-0-	13612	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
06	20190 X	17070	-0-	-3120 B	-0-	14449	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
07	DLQ G-10	17395	-0-	17395 B	17395	14831	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
08	DLQ G-10	13233	-0-	13233 B	30628	11315	3	1918	9	Y	1744	1744	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

03	34968 X	29477	-0-	-5491 B	-0-	24993	3	4484	9	Y	4076	4076	1			-0-
04	31560 X	23255	-0-	-8305 B	-0-	19662	3	3593	9	Y	3266	3266	1			-0-
05	30256 X	18751	-0-	-11505 B	-0-	15964	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
06	28530 X	16937	-0-	-11593 B	-0-	14373	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
07	DLQ G-10	15658	-0-	15658 B	15658	13247	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
08	DLQ G-10	8968	-0-	8968 B	24626	7609	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

03	60047 X	40576	-0-	-19471 B	-0-	34447	3	6129	9	Y	5572	5572	1			-0-
04	53940 X	36077	-0-	-17863 B	-0-	30799	3	5278	9	Y	4798	4798	1			-0-
05	51677 X	34150	-0-	-17527 B	-0-	29152	3	4998	9	Y	4544	4544	1			-0-
06	47010 X	32169	-0-	-14841 B	-0-	27409	3	4760	9	Y	4327	4327	1			-0-
07	DLQ G-10	31537	-0-	31537 B	31537	26916	3	4621	9	Y	4201	4201	1			-0-
08	DLQ G-10	22551	-0-	22551 B	54088	19242	3	3309	9	Y	3008	3008	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35185 X	30140	-0-	-5045 B	-0-	1567	1	24842	3	Y	3392	3388	1	4	8	-0-
						3731	9									
04	32760 X	6975	-0-	-25785 B	-0-	421	1	5699	3	Y	777	777	1			-0-
						855	9									
05	32519 X	25675	-0-	-6844 B	-0-	1316	1	20675	3	Y	3349	3349	1			-0-
						3684	9									
06	37685 X	37685	-0-	-0- B	-0-	2264	1	30027	3	Y	4904	4904	1			-0-
						5394	9									
07	DLQ G-10	43339	-0-	43339 B	43339	2816	1	35121	3	Y	4911	4911	1			-0-
						5402	9									
08	DLQ G-10	41146	-0-	41146 B	84485	2821	1	33719	3	Y	4187	4187	1			-0-
						4606	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

03	20305 X	15528	-0-	-4777 B	-0-	796	1	12623	3	Y	1917	1915	1	2	8	-0-
						2109	9									
04	18090 X	3679	-0-	-14411 B	-0-	218	1	2959	3	Y	456	456	1			-0-
						502	9									
05	18321 X	17200	-0-	-1121 B	-0-	898	1	14112	3	Y	1991	1991	1			-0-
						2190	9									
06	16650 X	12253	-0-	-4397 B	-0-	741	1	9834	3	Y	1525	1525	1			-0-
						1678	9									
07	DLQ G-10	12455	-0-	12455 B	12455	791	1	9869	3	Y	1632	1632	1			-0-
						1795	9									
08	DLQ G-10	12268	-0-	12268 B	24723	809	1	9674	3	Y	1623	1623	1			-0-
						1785	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

03	25389 X	3271	-0-	-22118 B	-0-	2746	3	525	9	Y	477	477	1	-0-
04	22590 X	13337	-0-	-9253 B	-0-	10786	3	2551	9	Y	2319	2319	1	-0-
05	21204 X	16076	-0-	-5128 B	-0-	13456	3	2620	9	Y	2382	2382	1	-0-
06	18810 X	13780	-0-	-5030 B	-0-	11557	3	2223	9	Y	2021	2021	1	-0-
07	DLQ G-10	12310	-0-	12310 B	12310	10353	3	1957	9	Y	1779	1779	1	-0-
08	DLQ G-10	8021	-0-	8021 B	20331	6786	3	1235	9	Y	1123	1123	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342 X	20407	-0-	-6935 B	-0-	1067	1	16912	3	Y	2207	2207	1			-0-
						2428	9									
04	24210 X	4642	-0-	-19568 B	-0-	281	1	3803	3	Y	507	507	1			-0-
						558	9									
05	25256 X	25256	-0-	-0- B	-0-	1325	1	20823	3	Y	2825	2825	1			-0-
						3108	9									
06	22530 X	15533	-0-	-6997 B	-0-	956	1	12681	3	Y	1724	1724	1			-0-
						1896	9									
07	DLQ G-10	14356	-0-	14356 B	14356	933	1	11641	3	Y	1620	1620	1			-0-
						1782	9									
08	DLQ G-10	18975	-0-	18975 B	33331	1290	1	15420	3	Y	2059	2059	1			-0-
						2265	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27063 X	24859	-0-	-2204 B	-0-	1272	1	20173	3	Y	3104	3100	1	4	8	-0-
						3414	9									
04	25050 X	7706	-0-	-17344 B	-0-	458	1	6206	3	Y	947	947	1			-0-
						1042	9									
05	24707 X	9870	-0-	-14837 B	-0-	527	1	8277	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
06	24060 X	7499	-0-	-16561 B	-0-	472	1	6264	3	Y	694	694	1			-0-
						763	9									
07	DLQ G-10	5798	-0-	5798 B	5798	387	1	4827	3	Y	531	531	1			-0-
						584	9									
08	DLQ G-10	4347	-0-	4347 B	10145	302	1	3613	3	Y	393	393	1			-0-
						432	9									

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65317 X	44934	-0-	-20383 B	-0-	39916	3	5018	9	Y	4562	4562	1			-0-
04	63210 X	40612	-0-	-22598 B	-0-	53	1	35247	3	Y	4829	4829	1			-0-
						5312	9									
05	58838 X	38226	-0-	-20612 B	-0-	127	1	32730	3	Y	4881	4881	1			-0-
						5369	9									
06	52410 X	35681	-0-	-16729 B	-0-	123	1	30701	3	Y	4415	4415	1			-0-
						4857	9									
07	DLQ G-10	34536	-0-	34536 B	34536	126	1	29940	3	Y	4064	4064	1			-0-
						4470	9									
08	DLQ G-10	32731	-0-	32731 B	67267	128	1	28432	3	Y	3792	3792	1			-0-
						4171	9									

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70711 X	45208	-0-	-25503 B	-0-	39817	3	5391	9	Y	4901	4901	1			-0-
04	64230 X	40665	-0-	-23565 B	-0-	52	1	34799	3	Y	5285	5285	1			-0-
						5814	9									
05	59458 X	37807	-0-	-21651 B	-0-	124	1	32016	3	Y	5152	5152	1			-0-
						5667	9									
06	53340 X	35187	-0-	-18153 B	-0-	120	1	30030	3	Y	4579	4579	1			-0-
						5037	9									
07	DLQ G-10	35129	-0-	35129 B	35129	126	1	29936	3	Y	4606	4606	1			-0-
						5067	9									
08	DLQ G-10	32779	-0-	32779 B	67908	126	1	28058	3	Y	4177	4177	1			-0-
						4595	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
03	10004 X	10004	-0-	-0- B	-0-	9850	2	154	9	N	140	166	1			26
04	7725 X	7725	-0-	-0- B	-0-	7725	5			N	-0-					26
05	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3093	5	178	9	N	162	188	1			-0-
06	4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4944	5	28	9	N	25					25
07	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3439	5	178	9	N	162	187	1			-0-
*08	2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	2379	5	17	9	N	15					15

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

03	12558 X	12558	-0-	-0- B	-0-	4253	2	7911	5	N	358	552	1			-0-
						394	9									
04	12016 X	12016	-0-	-0- B	-0-	3792	2	7847	5	N	343	339	1			4
						377	9									
05	12786 X	12786	-0-	-0- B	-0-	2615	2	9348	5	N	748	752	1			-0-
						823	9									
06	13381 X	13381	-0-	-0- B	-0-	2583	2	10380	5	N	380	380	1			-0-
						418	9									
07	10379 X	10379	-0-	-0- B	-0-	1660	2	8508	5	N	192					192
						211	9									
*08	10307 X	10307	-0-	-0- B	-0-	1172	2	8931	5	N	185	377	1			-0-
						204	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

03	4619 X	19	-0-	-4600 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					Y	190	190	1			-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					Y	180	180	1			-0-
07	3429 X	3429	-0-	-0- B	-0-	3049	2	380	9	Y	345	172	1			173
*08	5035 X	5035	-0-	-0- B	-0-	4515	2	102	5	Y	380	553	1			-0-
						418	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

03	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1434	2	231	9	N	210	174	1			174
04	1770 N	1034	-0-	-736 B	-0-	881	2	153	9	N	139	181	1			132
05	1643 N	1051	-0-	-592 B	-0-	913	2	138	9	N	125	156	1			101
06	1620 N	967	-0-	-653 B	-0-	815	2	152	9	N	138	151	1			88
07	1054 N	472	-0-	-582 B	-0-	408	2	64	9	N	58					146
08	1054 N	579	-0-	-475 B	-0-	389	2	190	9	N	173	180	1			139

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

03	11702 X	11702	-0-	-0- B	-0-	1972	2	9167	5	Y	512	575	1			268
						563	9									
04	3510 X	1602	-0-	-1908 B	-0-	305	2	1217	5	Y	73					341
						80	9									
05	3627 X	3076	-0-	-551 B	-0-	2394	2	682	9	Y	620	160	1			801
06	7994 X	7994	-0-	-0- B	-0-	5315	2	1407	5	Y	1156	1318	1			639
						1272	9									
07	6127 X	6127	-0-	-0- B	-0-	1790	2	3327	5	Y	918	1118	1			439
						1010	9									
*08	4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	1689	2	2202	5	Y	682	398	1			723
						750	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11927 X	11927	-0-	-0- B	-0-	3510	2	7540	5	Y	797	945	1			81
						877	9									
04	13035 X	13035	-0-	-0- B	-0-	2879	2	9379	5	Y	706	704	1			83
						777	9									
05	8271 X	8271	-0-	-0- B	-0-	2343	2	4736	5	Y	1084	957	1			210
						1192	9									
06	8342 X	8342	-0-	-0- B	-0-	895	2	5947	5	Y	1364	1535	1			39
						1500	9									
07	8215 X	613	-0-	-7602 B	-0-	75	2	410	5	Y	116	155	1			-0-
						128	9									
08	8215 X	1368	-0-	-6847 B	-0-	131	2	1138	5	Y	90					90
						99	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10249 X	10249	-0-	-0- B	-0-	620	2	9300	5	Y	299	355	1			592
						329	9									
04	5550 X	5352	-0-	-198 B	-0-	5058	5	294	9	Y	267	266	1			593
05	5735 X	3957	-0-	-1778 B	-0-	3536	5	421	9	Y	383	338	1			638
06	5550 X	5420	-0-	-130 B	-0-	4947	5	473	9	Y	430	484	1			584
07	5735 X	573	-0-	-5162 B	-0-	530	5	43	9	Y	39	96	1			527
08	5735 X	1482	-0-	-4253 B	-0-	154	2	1160	5	Y	153					680
						168	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11937 X	11937	-0-	-0- B	-0-	2637	2	8619	5	N	619	731	1			228
						681	9									
04	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	2759	2	8202	5	N	568	551	1			245
						625	9									
05	9796 X	4175	-0-	-5621 B	-0-	831	2	3183	5	N	146	189	1			202
						161	9									
06	9480 X	-0-	-0-	-9480 B	-0-					N	-0-					202
07	9796 X	-0-	-0-	-9796 B	-0-					N	-0-					202
08	9796 X	2953	-0-	-6843 B	-0-	45	2	2612	5	N	269	192	1			279
						296	9									

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
03	9046 X	9046	-0-	-0- B	-0-	970	2	7637	5	N	399	349	1			99
						439	9									
04	8528 X	8528	-0-	-0- B	-0-	896	2	7237	5	N	359	352	1			106
						395	9									
05	6960 X	6960	-0-	-0- B	-0-	6488	5	472	9	N	429	381	1			154
06	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	5234	5	515	9	N	468	568	1			54
07	7660 X	7660	-0-	-0- B	-0-	298	2	6925	5	N	397	346	1			105
						437	9									
08	3968 X	3944	-0-	-24 B	-0-	3484	5	460	9	N	418	523	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13281 X	13281	-0-	-0- B	-0-	1137	2	11959	5	Y	168	194	1			304
						185	9									
04	12960 X	12960	-0-	-0- B	-0-	939	2	11860	5	Y	146	149	1			301
						161	9									
05	13207 X	13207	-0-	-0- B	-0-	1393	2	11645	5	Y	154	150	1			305
						169	9									
06	14471 X	14471	-0-	-0- B	-0-	1193	2	13098	5	Y	164	178	1			291
						180	9									
07	10788 X	8576	-0-	-2212 B	-0-	1419	2	7017	5	Y	127	121	1			297
						140	9									
08	10788 X	8413	-0-	-2375 B	-0-	1285	2	6963	5	Y	150	164	1			283
						165	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

03	10655 X	10655	-0-	-0- B	-0-	3936	2	6216	5	Y	457	528	1			10
						503	9									
04	9787 X	9787	-0-	-0- B	-0-	5085	2	4254	5	Y	407	415	1			2
						448	9									
05	11441 X	11441	-0-	-0- B	-0-	4869	2	6104	5	Y	425	414	1			13
						468	9									
06	10989 X	10989	-0-	-0- B	-0-	3776	2	6796	5	Y	379	392	1			-0-
						417	9									
07	10156 X	10156	-0-	-0- B	-0-	3726	2	6024	5	Y	369	352	1			17
						406	9									
08	8308 X	7816	-0-	-492 B	-0-	836	2	6539	5	Y	401	418	1			-0-
						441	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

03	9444 X	9444	-0-	-0- B	-0-	3782	2	5407	5	N	232	179	1			239
						255	9									
04	9327 X	9327	-0-	-0- B	-0-	3292	2	5831	5	N	185	179	1			245
						204	9									
05	10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	3637	2	6629	5	N	268	338	1			175
						295	9									
06	6763 X	6763	-0-	-0- B	-0-	2145	2	4500	5	N	107					282
						118	9									
07	5642 X	4704	-0-	-938 B	-0-	2339	2	2124	5	N	219	312	1			189
						241	9									
*08	9868 X	9868	-0-	-0- B	-0-	3117	2	6529	5	N	202	177	1			214
						222	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

03	10226 X	10226	-0-	-0- B	-0-	2040	2	7904	5	Y	256	296	1			424
						282	9									
04	10769 X	10769	-0-	-0- B	-0-	1881	2	8613	5	Y	250	255	1			419
						275	9									
05	10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	1868	2	8520	5	Y	278	271	1			426
						306	9									
06	11004 X	11004	-0-	-0- B	-0-	1598	2	9164	5	Y	220	238	1			408
						242	9									
07	10272 X	10272	-0-	-0- B	-0-	1788	2	8218	5	Y	242	231	1			419
						266	9									
*08	10883 X	10883	-0-	-0- B	-0-	1688	2	8911	5	Y	258	283	1			394
						284	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394 X	4914	-0-	-480 B	-0-	4448	2	466	9	Y	424	384	1			40
04	5190 X	4397	-0-	-793 B	-0-	3981	2	416	9	Y	378	349	1			69
05	5363 X	4422	-0-	-941 B	-0-	4004	2	418	9	Y	380	401	1			48
06	5190 X	4197	-0-	-993 B	-0-	3786	2	411	9	Y	374	386	1			36
07	5115 X	4290	-0-	-825 B	-0-	3899	2	391	9	Y	355	305	1			86
08	4929 X	4080	-0-	-849 B	-0-	3689	2	391	9	Y	355	358	1			83

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

03	10946 X	10946	-0-	-0- B	-0-	1279	2	9221	5	Y	405	367	1			135
						446	9									
04	13104 X	13104	-0-	-0- B	-0-	3255	2	9524	5	Y	295	272	1			158
						325	9									
05	15964 X	15964	-0-	-0- B	-0-	3198	2	12298	5	Y	425	449	1			134
						468	9									
06	14229 X	14229	-0-	-0- B	-0-	3019	2	10760	5	Y	409	422	1			121
						450	9									
07	12680 X	12680	-0-	-0- B	-0-	3265	2	8957	5	Y	416	357	1			180
						458	9									
*08	12634 X	12634	-0-	-0- B	-0-	3030	2	9139	5	Y	423	427	1			176
						465	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

03	12704 X	12704	-0-	-0- B	-0-	2864	2	9360	5	Y	436	395	1			483
						480	9									
04	11590 X	11590	-0-	-0- B	-0-	1882	2	9298	5	Y	373	344	1			512
						410	9									
05	12531 X	12531	-0-	-0- B	-0-	2650	2	9391	5	Y	445	470	1			487
						490	9									
06	11520 X	10794	-0-	-726 B	-0-	1477	2	8965	5	Y	320	330	1			477
						352	9									
07	11904 X	10703	-0-	-1201 B	-0-	2684	2	7572	5	Y	406	349	1			534
						447	9									
08	11904 X	11011	-0-	-893 B	-0-	2578	2	8013	5	Y	382	385	1			531
						420	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

03	12384 X	12384	-0-	-0- B	-0-	2832	2	9038	5	Y	467	423	1			386
						514	9									
04	11842 X	11842	-0-	-0- B	-0-	2653	2	8685	5	Y	458	422	1			422
						504	9									
05	12214 X	11349	-0-	-865 B	-0-	2820	2	8057	5	Y	429	453	1			398
						472	9									
06	11820 X	11274	-0-	-546 B	-0-	2588	2	8256	5	Y	391	403	1			386
						430	9									
07	12214 X	11546	-0-	-668 B	-0-	2634	2	8440	5	Y	429	368	1			447
						472	9									
*08	12808 X	12808	-0-	-0- B	-0-	2434	2	9858	5	Y	469	473	1			443
						516	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	6308	-0-	-1938 B	-0-	5775	2	109	4	N	385	519	1			165
							424	9									
04	7770	X	7102	-0-	-668 B	-0-	6531	2	174	4	N	361	328	1			198
							397	9									
05	7688	X	7142	-0-	-546 B	-0-	6554	2	195	4	N	357	332	1			223
							393	9									
06	7170	X	6829	-0-	-341 B	-0-	6243	2	210	4	N	342	357	1			208
							376	9									
07	7347	X	6758	-0-	-589 B	-0-	6171	2	216	4	N	337	301	1			244
							371	9									
08	7347	X	6536	-0-	-811 B	-0-	5970	2	217	4	N	317	352	1			209
							349	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

03	8804	X	7095	-0-	-1709 B	-0-	6489	2	606	9	N	551	539	1			624
04	8520	X	6733	-0-	-1787 B	-0-	6153	2	580	9	N	527	709	1			442
05	8804	X	7542	-0-	-1262 B	-0-	6908	2	634	9	N	576	502	1			516
06	7890	X	6987	-0-	-903 B	-0-	6378	2	609	9	N	554	520	1			550
07	8153	X	7229	-0-	-924 B	-0-	6776	2	453	9	N	412	347	1			615
*08	7542	X	7542	-0-	-0- B	-0-	6958	2	584	9	N	531	524	1			622

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

03	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-	2883	2	1062	5	Y	381	345	1			36
							419	9									
04	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	3465	2	3741	5	Y	319	294	1			61
							351	9									
05	9539	X	9539	-0-	-0- B	-0-	3311	2	5955	5	Y	248	262	1			47
							273	9									
06	11386	X	11386	-0-	-0- B	-0-	3098	2	7943	5	Y	314	324	1			37
							345	9									
07	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	3190	2	6356	5	Y	248	213	1			72
							273	9									
*08	10291	X	10291	-0-	-0- B	-0-	2817	2	7169	5	Y	277	279	1			70
							305	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

03	10217	X	10217	-0-	-0- B	-0-	2654	2	7149	5	Y	376	381	1			165
							414	9									
04	11582	X	11582	-0-	-0- B	-0-	1975	2	9289	5	Y	289	253	1			201
							318	9									
05	10248	X	10248	-0-	-0- B	-0-	1513	2	8437	5	Y	271	287	1			185
							298	9									
06	14243	X	14243	-0-	-0- B	-0-	2477	2	11337	5	Y	390	384	1			191
							429	9									
07	12557	X	12557	-0-	-0- B	-0-	1269	2	10918	5	Y	336	321	1			206
							370	9									
*08	12009	X	12009	-0-	-0- B	-0-	2962	2	8592	5	Y	414	421	1			199
							455	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
03	7812	X	7766	-0-	-46 B	-0-	1827	2	5800	5	Y	126	128	1			44
							139	9									
04	7745	X	7745	-0-	-0- B	-0-	1379	2	6040	5	Y	296	259	1			81
							326	9									
05	8461	X	8461	-0-	-0- B	-0-	2223	2	5851	5	Y	352	372	1			61
							387	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0- B	-0-	1966	2	6671	5	Y	293	288	1			66
							322	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0- B	-0-	1605	2	7907	5	Y	228	218	1			76
							251	9									
*08	12202	X	12202	-0-	-0- B	-0-	2362	2	9466	5	Y	340	346	1			70
							374	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

03	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

03	10535	X	10535	-0-	-0- B	-0-	1912	2	7860	5	Y	694	805	1			1364
							763	9									
04	10658	X	10658	-0-	-0- B	-0-	1668	2	8354	5	Y	578	700	1			1242
							636	9									
05	10601	X	10601	-0-	-0- B	-0-	2192	2	7738	5	Y	610	569	1			1283
							671	9									
06	9511	X	9511	-0-	-0- B	-0-	1792	2	7073	5	Y	587	578	1			1292
							646	9									
07	12979	X	12979	-0-	-0- B	-0-	1408	2	10932	5	Y	581	507	1			1366
							639	9									
*08	12656	X	12656	-0-	-0- B	-0-	1410	2	10571	5	Y	614	687	1			1293
							675	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

03	12246	X	12246	-0-	-0- B	-0-	2137	2	9483	5	Y	569	645	1			116
							626	9									
04	14771	X	14771	-0-	-0- B	-0-	2476	2	11570	5	Y	659	694	1			81
							725	9									
05	11712	X	11712	-0-	-0- B	-0-	1219	2	9952	5	Y	492	505	1			68
							541	9									
06	9984	X	9984	-0-	-0- B	-0-	1010	2	7993	5	Y	892	907	1			53
							981	9									
07	10129	X	10129	-0-	-0- B	-0-	1373	2	8050	5	Y	642	695	1			-0-
							706	9									
*08	12464	X	12464	-0-	-0- B	-0-	2151	2	9622	5	Y	628	628	1			-0-
							691	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
03	15157	X	15157	-0-	-0- B	-0-	3169	2	11087	5	Y	819	929	1			223
							901	9									
04	16000	X	16000	-0-	-0- B	-0-	3176	2	12022	5	Y	729	768	1			184
							802	9									
05	13950	X	4292	-0-	-9658 B	-0-	797	2	3284	5	Y	192	197	1			179
							211	9									
06	13800	X	11625	-0-	-2175 B	-0-	2188	2	8503	5	Y	849	863	1			165
							934	9									
07	14260	X	13161	-0-	-1099 B	-0-	1720	2	10662	5	Y	708	776	1			97
							779	9									
*08	14664	X	14664	-0-	-0- B	-0-	2342	2	11594	5	Y	662	679	1			80
							728	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

03	11388	X	11388	-0-	-0- B	-0-	890	2	10332	5	Y	151	190	1			1483
							166	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0- B	-0-	1056	2	9480	5	Y	157	146	1			1494
							173	9									
05	6913	X	5543	-0-	-1370 B	-0-	5382	5	161	9	Y	146	158	1			1482
06	6690	X	4434	-0-	-2256 B	-0-	4271	5	163	9	Y	148	125	1			1505
07	6913	X	4503	-0-	-2410 B	-0-	4341	5	162	9	Y	147	147	1			1505
08	6913	X	6150	-0-	-763 B	-0-	5968	5	182	9	Y	165	146	1			1524

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

03	13842	X	13842	-0-	-0- B	-0-	3308	2	10214	5	Y	291	367	1			1731
							320	9									
04	15180	X	15180	-0-	-0- B	-0-	3268	2	11460	5	Y	411	381	1			1761
							452	9									
05	13516	X	12844	-0-	-672 B	-0-	3250	2	9159	5	Y	395	428	1			1728
							435	9									
06	13140	X	11032	-0-	-2108 B	-0-	3248	2	7341	5	Y	403	339	1			1792
							443	9									
07	13578	X	12669	-0-	-909 B	-0-	3181	2	9080	5	Y	371	370	1			1793
							408	9									
08	13578	X	13100	-0-	-478 B	-0-	2124	2	10613	5	Y	330	292	1			1831
							363	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

03	13485	X	12094	-0-	-1391 B	-0-	2726	2	8541	5	Y	752	947	1			2371
							827	9									
04	13050	X	12185	-0-	-865 B	-0-	2579	2	8869	5	Y	670	621	1			2420
							737	9									
05	13485	X	11966	-0-	-1519 B	-0-	2615	2	8597	5	Y	685	742	1			2363
							754	9									
06	13050	X	9450	-0-	-3600 B	-0-	1854	2	6850	5	Y	678	571	1			2470
							746	9									
07	13144	X	9438	-0-	-3706 B	-0-	3663	2	4959	5	Y	742	741	1			2471
							816	9									
*08	14295	X	14295	-0-	-0- B	-0-	1835	2	11556	5	Y	822	727	1			2566
							904	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
03	10052 X	10052	-0-	-0- B	-0-	2038	2	7573	5	N	401	303	1			163
						441	9									
04	9316 X	9316	-0-	-0- B	-0-	1636	2	7256	5	N	385	379	1			169
						424	9									
05	11318 X	11318	-0-	-0- B	-0-	2001	2	8774	5	N	494	540	1			123
						543	9									
06	14201 X	14201	-0-	-0- B	-0-	2633	2	11018	5	N	500	519	1			104
						550	9									
07	15735 X	15735	-0-	-0- B	-0-	2566	2	12663	5	N	460	364	1			200
						506	9									
*08	15652 X	15652	-0-	-0- B	-0-	2787	2	12386	5	N	435	354	1			281
						479	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14850 X	14850	-0-	-0- B	-0-	3819	2	10174	5	Y	779	953	1			-0-
						857	9									
04	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	3819	2	9955	5	Y	763	707	1			56
						839	9									
05	15148 X	15148	-0-	-0- B	-0-	3035	2	11337	5	Y	705	761	1			-0-
						776	9									
06	14370 X	11950	-0-	-2420 B	-0-	2322	2	9281	5	Y	315	265	1			50
						347	9									
07	15097 X	13383	-0-	-1714 B	-0-	2462	2	10116	5	Y	732	731	1			51
						805	9									
08	15159 X	14928	-0-	-231 B	-0-	2816	2	11439	5	Y	612	541	1			122
						673	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15598 X	15598	-0-	-0- B	-0-	4169	2	10531	5	N	816	884	1			403
						898	9									
04	16381 X	16381	-0-	-0- B	-0-	3755	2	11889	5	N	670	533	1			540
						737	9									
05	13431 X	13431	-0-	-0- B	-0-	4016	2	8665	5	N	682	750	1			472
						750	9									
06	15195 X	15195	-0-	-0- B	-0-	3770	2	10569	5	N	778	949	1			301
						856	9									
07	13765 X	13765	-0-	-0- B	-0-	4473	2	8548	5	N	676	565	1			412
						744	9									
*08	10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	3624	2	5826	5	N	598	774	1			236
						658	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14130 X	14130	-0-	-0- B	-0-	2019	2	11570	5	N	492	500	1			18
						541	9									
04	8550 X	2433	-0-	-6117 B	-0-	333	2	1987	5	N	103	85	1			36
						113	9									
05	8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	2032	2	6164	5	N	589	550	1			75
						648	9									
06	8550 X	7093	-0-	-1457 B	-0-	1752	2	4855	5	N	442	506	1			11
						486	9									
07	10137 X	10137	-0-	-0- B	-0-	1939	2	7702	5	N	451	382	1			80
						496	9									
*08	11881 X	11881	-0-	-0- B	-0-	932	2	10508	5	N	401	387	1			94
						441	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
03	13331	X	13331	-0-	-0- B	-0-	521	2	12384	5	N	387	521	1			28
							426	9									
04	6210	X	2201	-0-	-4009 B	-0-	136	2	1988	5	N	70					98
							77	9									
05	6417	X	-0-	-0-	-6417 B	-0-					N	-0-					98
06	6210	X	-0-	-0-	-6210 B	-0-					N	-0-					98
07	6417	X	3313	-0-	-3104 B	-0-	1870	2	840	5	N	548	536	1			110
							603	9									
08	6417	X	6293	-0-	-124 B	-0-	935	2	5005	5	N	321	200	1			231
							353	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11249	X	11249	-0-	-0- B	-0-	1642	2	8885	5	Y	656	707	1			-0-
							722	9									
04	11950	X	11950	-0-	-0- B	-0-	1445	2	9988	5	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
05	8832	X	8832	-0-	-0- B	-0-	1277	2	6948	5	Y	552	514	1			38
							607	9									
06	8310	X	7337	-0-	-973 B	-0-	1130	2	5607	5	Y	545	537	1			46
							600	9									
07	8973	X	8973	-0-	-0- B	-0-	1784	2	6664	5	Y	477	416	1			107
							525	9									
*08	8885	X	8885	-0-	-0- B	-0-	1401	2	6657	5	Y	752	841	1			18
							827	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	11717	-0-	-3969 B	-0-	2500	2	8755	5	Y	420	476	1			3006
							462	9									
04	15180	X	11488	-0-	-3692 B	-0-	2511	2	8549	5	Y	389	410	1			2985
							428	9									
05	15407	X	9912	-0-	-5495 B	-0-	2286	2	7173	5	Y	412	423	1			2974
							453	9									
06	11790	X	9475	-0-	-2315 B	-0-	1947	2	6976	5	Y	502	510	1			2966
							552	9									
07	12183	X	10638	-0-	-1545 B	-0-	2106	2	8097	5	Y	395	433	1			2928
							435	9									
*08	13070	X	13070	-0-	-0- B	-0-	2352	2	10281	5	Y	397	407	1			2918
							437	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10779	X	10779	-0-	-0- B	-0-	1788	2	8368	5	N	566	576	1			57
							623	9									
04	11115	X	11115	-0-	-0- B	-0-	1829	2	8757	5	N	481	399	1			139
							529	9									
05	10780	X	10780	-0-	-0- B	-0-	2000	2	8259	5	N	474	370	1			243
							521	9									
06	8460	X	8415	-0-	-45 B	-0-	1791	2	6209	5	N	377	369	1			251
							415	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0- B	-0-	1786	2	8407	5	N	346	354	1			243
							381	9									
*08	12171	X	12171	-0-	-0- B	-0-	1464	2	10147	5	N	509	566	1			186
							560	9									

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
03	10517	X	10517	-0-	-0- B	-0-	1737	2	8462	5	Y	289	343	1			8
							318	9									
04	10157	X	10157	-0-	-0- B	-0-	1685	2	8185	5	Y	261	260	1			9
							287	9									
05	9641	X	3066	-0-	-6575 B	-0-	1375	2	1375	5	Y	287	253	1			43
							316	9									
06	10431	X	10431	-0-	-0- B	-0-	986	2	9135	5	Y	282	317	1			8
							310	9									
07	9641	X	1188	-0-	-8453 B	-0-	183	2	951	5	Y	49	57	1			-0-
							54	9									
08	9641	X	1581	-0-	-8060 B	-0-	677	2	773	5	Y	119					119
							131	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

03	17174	X	16962	-0-	-212 B	-0-	4693	2	11341	5	Y	844	1001	1			1346
							928	9									
04	17072	X	17072	-0-	-0- B	-0-	4403	2	11803	5	Y	787	785	1			1348
							866	9									
05	16740	X	15363	-0-	-1377 B	-0-	5493	2	9004	5	Y	787	694	1			1441
							866	9									
06	16410	X	12271	-0-	-4139 B	-0-	5109	2	6287	5	Y	795	895	1			1341
							875	9									
07	17639	X	465	-0-	-17174 B	-0-	220	2	213	5	Y	29	71	1			1299
							32	9									
08	17639	X	1575	-0-	-16064 B	-0-	1194	2	381	9	Y	346					1645

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

03	7316	X	6999	-0-	-317 B	-0-	6108	2	891	9	N	810	879	1			223
04	7080	X	6815	-0-	-265 B	-0-	6099	2	716	9	N	651	693	1			181
05	7259	X	7259	-0-	-0- B	-0-	6433	2	826	9	N	751	690	1			242
06	7047	X	7047	-0-	-0- B	-0-	6276	2	771	9	N	701	713	1			230
07	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	6613	2	781	9	N	710	695	1			245
08	7254	X	6435	-0-	-819 B	-0-	5658	2	777	9	N	706	720	1			231

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

03	48286	X	48286	-0-	-0- B	-0-	36417	2	9001	5	N	2607	2640	1			6459
							2868	9									
04	66600	X	43986	-0-	-22614 B	-0-	32856	2	8677	5	N	2230	1953	1			6736
							2453	9									
05	63860	X	41267	-0-	-22593 B	-0-	31883	2	6789	5	N	2359	2494	1			6601
							2595	9									
06	54120	X	38189	-0-	-15931 B	-0-	28258	2	7670	5	N	2055	2021	1			6635
							2261	9									
07	48298	X	37262	-0-	-11036 B	-0-	27330	2	7719	5	N	2012	1925	1			6722
							2213	9									
08	48298	X	36657	-0-	-11641 B	-0-	25449	2	9236	5	N	1793	1825	1			6690
							1972	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82057 X	71732	-0-	-10325 B	-0-	61094	2	1704	5	N	8122	8283	1			5892
						8934	9									
04	79410 X	64112	-0-	-15298 B	-0-	56355	2	7757	9	N	7052	6234	1			6710
05	82057 X	54222	-0-	-27835 B	-0-	47181	2	7041	9	N	6401	6169	1			6942
06	79410 X	46835	-0-	-32575 B	-0-	40458	2	6377	9	N	5797	6535	1			6204
07	82057 X	48921	-0-	-33136 B	-0-	40615	2	1889	5	N	5834	5848	1			6190
						6417	9									
08	71734 X	46827	-0-	-24907 B	-0-	33041	2	8304	5	N	4984	4609	1			6565
						5482	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

03	60305 X	60305	-0-	-0- B	-0-	43487	2	8946	5	N	7156	7904	1			1772
						7872	9									
04	54781 X	54781	-0-	-0- B	-0-	39440	2	8554	5	N	6170	5454	1			2488
						6787	9									
05	44166 X	44166	-0-	-0- B	-0-	34567	2	3440	5	N	5599	5608	1			2479
						6159	9									
06	41514 X	41514	-0-	-0- B	-0-	29632	2	6279	5	N	5094	4521	1			3052
						5603	9									
07	44263 X	44263	-0-	-0- B	-0-	30517	2	8267	5	N	4981	4457	1			3576
						5479	9									
*08	41672 X	41672	-0-	-0- B	-0-	24374	2	12080	5	N	4744	4342	1			3978
						5218	9									

2 D OIL & GAS LLC 953828
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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-

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT		-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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-

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

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	108 1		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11727 02/11/2019

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
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	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNÈTT, INC. 220847
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

03	310 N	300	-0-	-10	-0-	48	1	252	3	N	-0-		10
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-		10
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	3	N	-0-		10
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	47	1	241	3	N	-0-		10
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	53	1	245	3	N	-0-		10
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	54	1	240	3	N	-0-		10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNÈTT, INC. 220847
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

03	961 N	899	-0-	-62	-0-	143	1	756	3	N	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	750	3	N	-0-		-0-
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	145	1	753	3	N	-0-		-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	139	1	724	3	N	-0-		-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	158	1	736	3	N	-0-		-0-
08	899 N	883	-0-	-16	-0-	163	1	720	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - PLUGGED 03/26/19

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2019 - PLUGGED 04/22/19

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

03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1818	2	3	9	N	3					26
04	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1525	2	2	9	N	2					28
05	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1496	2	2	9	N	2					30
06	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					30
*07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	852	2	4	9	N	4					34
*08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	890	2	14	9	N	13					47

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
03	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	63	1	896	2	N	27	5	1	14	8	37
						30	9									
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	66	1	941	2	N	9	5	1			41
						10	9									
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	74	1	999	2	N	7	5	1			43
						8	9									
06	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	70	1	915	2	N	4	9	1			38
						4	9									
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	71	1	903	2	N	7	4	1			41
						8	9									
*08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	46	1	847	2	N	4	4	1			41
						4	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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-

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

03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
*08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

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-

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

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-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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-

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
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	99	-0-	99	99	5	1	94	2	N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	1					1
						1	9									
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	2	N	-0-	1	1			-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

03	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

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

03	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	132	1	1879	2	N	-0-			33
04	2070 N	1938	-0-	-132	-0-	126	1	1812	2	N	-0-			33
05	2418 N	2084	-0-	-334	-0-	143	1	1941	2	N	-0-			33
06	1950 N	1772	-0-	-178	-0-	126	1	1646	2	N	-0-			33
07	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	222	1	2827	2	N	-0-			33
*08	3100 N	3555	-0-	455	455	182	1	3373	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	1	1	1	1	8	51
						1	9									
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	1	1	1			51
						1	9									
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-	1	1			50
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	N	4	2	1			52
						4	9									
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	59	1	754	2	N	6	4	1			54
						7	9									
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	7	1	133	2	N	-0-	1	1			53

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

03	124 N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	1					1
						1	9									
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

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-

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	1240	-0-	1240	108837	81	1	1150	2	N	8	16	1			118
						9	9									
04	SWR 10	1163	-0-	1163	110000	75	1	1081	2	N	6	5	1			119
						7	9									
05	SWR 10	1161	-0-	1161	111161	79	1	1074	2	N	7	5	1			121
						8	9									
06	SWR 10	1087	-0-	1087	112248	76	1	999	2	N	11	9	1			123
						12	9									
07	SWR 10	1116	-0-	1116	113364	81	1	1029	2	N	5	4	1			124
						6	9									
08	SWR 10	1134	-0-	1134	114498	58	1	1070	2	N	5	4	1			125
						6	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

03	SWR 10	6438	-0-	6438	668660	420	1	5967	2	N	46	2	1	12	8	97
						51	9									
04	SWR 10	5767	-0-	5767	674427	373	1	5354	2	N	36	2	1			131
						40	9									
05	SWR 10	5798	-0-	5798	680225	395	1	5367	2	N	33	2	1			162
						36	9									
06	SWR 10	5310	-0-	5310	685535	374	1	4904	2	N	29	180	1			11
						32	9									
07	SWR 10	5043	-0-	5043	690578	365	1	4645	2	N	30	2	1			39
						33	9									
08	SWR 10	4636	-0-	4636	695214	236	1	4368	2	N	29	2	1			66
						32	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

03	899 N	663	-0-	-236	-0-	44	1	619	2	N	-0-					-0-
04	690 N	592	-0-	-98	-0-	39	1	553	2	N	-0-					-0-
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	43	1	552	2	N	-0-					-0-
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

03	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	665	1	9435	2	Y	131	227	1			57
						144	9									
04	10530 X	9546	-0-	-984	-0-	614	1	8813	2	Y	108	43	1			122
						119	9									
05	10881 X	9938	-0-	-943	-0-	672	1	9127	2	Y	126	41	1			207
						139	9									
06	9570 X	9468	-0-	-102	-0-	664	1	8704	2	Y	91	261	1			37
						100	9									
07	9889 X	8833	-0-	-1056	-0-	635	1	8075	2	Y	112	34	1			115
						123	9									
08	9889 X	9159	-0-	-730	-0-	464	1	8597	2	Y	89	36	1			168
						98	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

03	18538 X	17266	-0-	-1272	-0-	1126	1	15986	2	N	140	5	1			138
						154	9									
04	17760 X	16608	-0-	-1152	-0-	1073	1	15395	2	N	127	192	1			73
						140	9									
05	17949 X	16899	-0-	-1050	-0-	1150	1	15608	2	N	128	192	1			9
						141	9									
06	17190 X	15910	-0-	-1280	-0-	1119	1	14670	2	N	110	11	1			108
						121	9									
07	17484 X	15483	-0-	-2001	-0-	1120	1	14243	2	N	109	186	1			31
						120	9									
08	17267 X	15086	-0-	-2181	-0-	767	1	14197	2	N	111	5	1			137
						122	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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-

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
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-

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

03	T. A.	14	-0-	14	24	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	21	-0-	21	45	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	64 X	19	-0-	-45	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	260	1	3687	2	N	75	32	1			59
						83	9									
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	213	1	3049	2	N	65	33	1			91
						72	9									
05	3193 X	2039	-0-	-1154	-0-	136	1	1849	2	N	49	31	1			109
						54	9									
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	289	1	3793	2	N	65	51	1			123
						72	9									
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	258	1	3285	2	N	68	33	1			158
						75	9									
08	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	111	1	2063	2	N	49	30	1			177
						54	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1439	2	N	26	183	1			11
						29	9									
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	137	1	1972	2	N	23	7	1			27
						25	9									
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	147	1	1994	2	N	32	8	1			51
						35	9									
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	N	22	18	1			55
						24	9									
07	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	222	1	2826	2	N	33	9	1			79
						36	9									
*08	3100 N	3138	-0-	38	38	160	1	2961	2	N	15	10	1			84
						17	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

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
03	1116	N	562	-0-	-554	-0-	34	1	483	2	N	41	24	1	11	8	114
							45	9									
04	960	N	574	-0-	-386	-0-	35	1	498	2	N	37	26	1			125
							41	9									
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	30	1	403	2	N	46	28	1			143
							51	9									
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	20	1	257	2	N	30	63	1			110
							33	9									
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	24	1	300	2	N	35	27	1			118
							39	9									
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	16	1	295	2	N	34	29	1			123
							37	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

03	T. A.		2854	-0-	2854	7348	180	1	2561	2	N	103	145	1	50	8	27
							113	9									
04	T. A.		2758	-0-	2758	10106	175	1	2504	2	N	72	27	1			72
							79	9									
05	13095	X	2989	-0-	-10106	-0-	199	1	2703	2	N	79	26	1			125
							87	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	191	1	2500	2	N	64	55	1			134
							70	9									
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	190	1	2412	2	N	64	176	1			22
							70	9									
*08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2406	2	N	61	24	1			59
							67	9									

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2	1			40
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					40
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	434	N	417	-0-	-17	-0-	26 20	1 9	371	2	N	18	25	1			163
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	369	2	N	16	179	1			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	376	2	N	2					2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	361	2	N	8					10
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	28 8	1 9	359	2	N	7					17
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	20 7	1 9	363	2	N	6					23

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

03	8587	X	6716	-0-	-1871	-0-	439 50	1 9	6227	2	N	45	1	1			61
04	8310	X	6380	-0-	-1930	-0-	412 58	1 9	5910	2	N	53	1	1			113
05	8184	X	6350	-0-	-1834	-0-	433 45	1 9	5872	2	N	41	1	1			153
06	7410	X	5885	-0-	-1525	-0-	415 28	1 9	5442	2	N	25	178	1			-0-
07	7068	X	5272	-0-	-1796	-0-	382 25	1 9	4865	2	N	23	1	1			22
08	6727	X	4843	-0-	-1884	-0-	246 34	1 9	4563	2	N	31	1	1			52

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	120 46	1 9	1697	2	N	42	9	1			119
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	120 21	1 9	1728	2	N	19	9	1			129
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	129 24	1 9	1747	2	N	22	9	1			142
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	122 32	1 9	1602	2	N	29	19	1			152
07	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	129 24	1 9	1639	2	N	22	8	1			166
08	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	86 21	1 9	1594	2	N	19	9	1			176

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-					-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-

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

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	298	1	4234	2	Y	24	16	1			16
							26	9									
04	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	282	1	4047	2	Y	18	16	1			18
							20	9									
05	4495	X	4301	-0-	-194	-0-	293	1	3982	2	Y	24	15	1			27
							26	9									
06	4350	X	4053	-0-	-297	-0-	286	1	3747	2	Y	18	34	1			11
							20	9									
07	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	316	1	4016	2	Y	22	17	1			16
							24	9									
08	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	213	1	3949	2	Y	21	18	1			19
							23	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		263	-0-	263	263	17	1	246	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		53	-0-	53	316	4	1	49	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
03	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2509	-0-	-671	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1517	-0-	-1087	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	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
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 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
03	17453	X	7955	-0-	-9498	-0-	7955	3			N	-0-					8
04	15030	X	12335	-0-	-2695	-0-	12335	3			N	-0-					8
05	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	22192	3			N	-0-					8
06	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3			N	-0-					8
07	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	3			N	-0-					8
*08	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	549	1	14956	3	N	35					43
							1	4	39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	205	1	3689	3	N	1418	1295	1			319
						114	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	1835	3	N	874	544	1			670
						71	5	961	9							
*12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	202	1	2546	3	N	946	1318	1			298
						1041	9									
*01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	210	1	396	3	N	556	552	1			302
						612	9									
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	228	1	366	9	N	333	190	1			445
*03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	246	1	501	9	N	455	375	1			525
*04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	345	1	539	9	N	490	285	0	371	1	359
*05	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	385	1	22	3	N	695	695	0			359
						765	9									
*06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	381	1	27	3	N	521	546	0			334
						573	9									
*07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	288	1	17	3	N	593	597	0			330
						652	9									
*08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	231	1	129	3	N	445	448	0			327
						490	9									

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

03	5704 X	5092	-0-	-612	-0-	236	1	4593	2	N	239	190	1	4	8	223
						263	9									
04	5130 X	4286	-0-	-844	-0-	232	1	3837	2	N	197	188	1			232
						217	9									
05	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	294	1	4658	2	N	220	187	1			265
						242	9									
06	5340 X	3578	-0-	-1762	-0-	290	1	3115	2	N	157	188	1			234
						173	9									
07	5518 X	4837	-0-	-681	-0-	277	1	4306	2	N	231	190	1			275
						254	9									
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					275

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
*09	11310	X	9166	-0-	-2144	-0-	454	1	6336	3	N	1982	2016	1			111
							196	5	2180	9							
*10	11687	X	8102	-0-	-3585	-0-	763	1	4826	3	N	2091	1876	1			326
							213	5	2300	9							
*11	10980	X	8710	-0-	-2270	-0-	728	1	5840	3	N	1744	1658	1			412
							224	5	1918	9							
*12	9703	X	8835	-0-	-868	-0-	1096	1	5828	3	N	1737	1867	1			282
							1911	9									
*01	9703	X	4334	-0-	-5369	-0-	1120	1	2594	3	N	564	754	1			92
							620	9									
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	510	1	2069	3	N	603	14	0	560	1	121
							130	5	663	9							
*03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1	1	2425	3	N	1497	1312	1			306
							156	5	1647	9							
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	3	N	1125	1305	1			126
							1238	9									
*05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	40	1	3562	3	N	1092	926	1			292
							316	5	1201	9							
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	2428	3	236	5	N	1022	1112	1			202
							1124	9									
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	N	1044	1097	1			149
							149	5	1148	9							
*08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	138	1	3886	3	N	1030	99	0	928	1	152
							1133	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

03	13113	X	10191	-0-	-2922	-0-	626	1	9170	2	N	359	377	1	15	8	111
							395	9									
04	12690	X	10932	-0-	-1758	-0-	649	1	9707	2	N	524	377	1			258
							576	9									
05	13113	X	12120	-0-	-993	-0-	776	1	10940	2	N	367	377	1			248
							404	9									
06	11550	X	11200	-0-	-350	-0-	793	1	10058	2	N	317	374	1			191
							349	9									
07	11935	X	11589	-0-	-346	-0-	546	1	10651	2	N	356	358	1			189
							392	9									
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					189

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

03	11439	X	7496	-0-	-3943	-0-	462	1	6770	2	N	240	190	1			128
							264	9									
04	10110	X	6470	-0-	-3640	-0-	404	1	6047	2	N	17					145
							19	9									
05	9114	X	4868	-0-	-4246	-0-	312	1	4404	2	N	138					283
							152	9									
06	8820	X	3671	-0-	-5149	-0-	260	1	3305	2	N	96	188	1			191
							106	9									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	542	1	10556	2	N	578	379	1			390
							636	9									
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					390

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
03	10385	X	9608	-0-	-777	-0-	452 364	1 9	8792	2	N	331	374	1	6	8	141
04	9270	X	7379	-0-	-1891	-0-	404 276	1 9	6699	2	N	251	190	1			202
05	10075	X	6157	-0-	-3918	-0-	353 216	1 9	5588	2	N	196	190	1			208
06	9750	X	4340	-0-	-5410	-0-	356 161	1 9	3823	2	N	146	187	1			167
07	10075	X	4792	-0-	-5283	-0-	275 234	1 9	4283	2	N	213					380
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					380

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

03	9796	X	8514	-0-	-1282	-0-	400 347	1 9	7767	2	N	315	370	1	6	8	119
04	8490	X	7621	-0-	-869	-0-	417 303	1 9	6901	2	N	275	188	1			206
05	9083	X	7730	-0-	-1353	-0-	441 319	1 9	6970	2	N	290	190	1			306
06	8790	X	4958	-0-	-3832	-0-	407 177	1 9	4374	2	N	161	378	1			89
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	536 366	1 9	8351	2	N	333	187	1			235
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					235

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12926 PERF. N/A

*03	SHUT IN		88558	-0-	88558	88558	62 3836	1 5	59537 25123	3 9	N	22839	22839	0			-0-
*04	SHUT IN		150441	-0-	150441	238999	108 40455	1 9	109878	3	N	36777	36777	0			-0-
*05	SHUT IN		129967	-0-	129967	368966	94 7622	1 5	90095 32156	3 9	N	29233	29233	0			-0-
*06	SHUT IN		105505	-0-	105505	474471	9 6946	1 5	75490 23060	3 9	N	20964	20964	0			-0-
*07	SHUT IN		88368	-0-	88368	562839	65118 19666	3 9	3584	5	N	17878	17878	0			-0-
*08	SHUT IN		68328	-0-	68328	631167	53518	3	14810	9	N	13464	13464	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF. N/A

*03	SHUT IN		54490	-0-	54490	54490	18 2362	1 5	36670 15440	3 9	N	14036	14036	0			-0-
*04	SHUT IN		124135	-0-	124135	178625	36 35508	1 9	88591	3	N	32280	32280	0			-0-
*05	SHUT IN		160896	-0-	160896	339521	38 9424	1 5	109890 41544	3 9	N	37767	37767	0			-0-
*06	SHUT IN		165406	-0-	165406	504927	5 10688	1 5	114854 39859	3 9	N	36235	36235	0			-0-
*07	SHUT IN		109113	-0-	109113	614040	9 4441	1 5	79704 24959	3 9	N	22690	22690	0			-0-
*08	SHUT IN		101148	-0-	101148	715188	81067	3	20081	9	N	18255	18255	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 13071 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	62835	-0-	62835	62835	20	1	41020	3	N	17411	17411	0			-0-
						2643	5	19152	9							
*04	SHUT IN	147488	-0-	147488	210323	43	1	105703	3	N	37947	37947	0			-0-
						41742	9									
*05	SHUT IN	162858	-0-	162858	373181	38	1	110098	3	N	39357	39357	0			-0-
						9429	5	43293	9							
*06	SHUT IN	166285	-0-	166285	539466	5	1	114115	3	N	37790	37790	0			-0-
						10596	5	41569	9							
*07	SHUT IN	125372	-0-	125372	664838	10	1	89790	3	N	27801	27801	0			-0-
						4991	5	30581	9							
*08	SHUT IN	103732	-0-	103732	768570	80586	3	23146	9	N	21042	21042	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 286141 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 12986 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	93856	-0-	93856	93856	63	1	60282	3	N	26934	26934	0			-0-
						3884	5	29627	9							
*04	SHUT IN	179277	-0-	179277	273133	122	1	123082	3	N	50975	50975	0			-0-
						56073	9									
*05	SHUT IN	149247	-0-	149247	422380	102	1	99076	3	N	38022	38022	0			-0-
						8245	5	41824	9							
*06	SHUT IN	115473	-0-	115473	537853	9	1	78838	3	N	26837	26837	0			-0-
						7105	5	29521	9							
*07	SHUT IN	98874	-0-	98874	636727	68997	3	3731	5	N	23769	23769	0			-0-
						26146	9									
*08	SHUT IN	79377	-0-	79377	716104	58408	3	20969	9	N	19063	19063	0			-0-

TAYLOR UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286192 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 12361 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	1195	-0-	1195	1195	531	3	20	5	N	585	585	0			-0-
						644	9									
*12	SHUT IN	109687	-0-	109687	110882	820	1	52644	3	N	51112	51112	0			-0-
						56223	9									
*01	SHUT IN	103672	-0-	103672	214554	812	1	50443	3	N	47652	47652	0			-0-
						52417	9									
*02	SHUT IN	105584	-0-	105584	320138	849	1	53557	3	N	43474	43474	0			-0-
						3357	5	47821	9							
*03	SHUT IN	101153	-0-	101153	421291	692	1	52114	3	N	40900	40900	0			-0-
						3357	5	44990	9							
*04	SHUT IN	87701	-0-	87701	508992	122	1	49519	3	N	34600	34600	0			-0-
						38060	9									
*05	SHUT IN	69975	-0-	69975	578967	120	1	36282	3	N	27724	27724	0			-0-
						3077	5	30496	9							
*06	SHUT IN	61078	-0-	61078	640045	88	1	32875	3	N	22816	22816	0			-0-
						3017	5	25098	9							
*07	SHUT IN	60629	-0-	60629	700674	67	1	34498	3	N	21962	21962	0			-0-
						1906	5	24158	9							
08	SHUT IN	54594	-0-	54594	755268	94	1	33358	3	N	19220	19220	0			-0-
						21142	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	57936	-0-	57936	57936	18	1	36683	3	N	17156	17156	0			-0-
						2363	5	18872	9							
*04	SHUT IN	134580	-0-	134580	192516	38	1	93917	3	N	36932	36932	0			-0-
						40625	9									
*05	SHUT IN	121621	-0-	121621	314137	28	1	80802	3	N	30806	30806	0			-0-
						6904	5	33887	9							
*06	SHUT IN	90780	-0-	90780	404917	3	1	61100	3	N	21840	21840	0			-0-
						5653	5	24024	9							
*07	SHUT IN	75300	-0-	75300	480217	6	1	52637	3	N	17945	17945	0			-0-
						2917	5	19740	9							
*08	SHUT IN	59256	-0-	59256	539473	44950	3	14306	9	N	13005	13005	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	84365	-0-	84365	84365	27	1	54448	3	N	23984	23984	0			-0-
						3508	5	26382	9							
*04	SHUT IN	176184	-0-	176184	260549	51	1	124089	3	N	47313	47313	0			-0-
						52044	9									
*05	SHUT IN	149431	-0-	149431	409980	34	1	99394	3	N	37735	37735	0			-0-
						8494	5	41509	9							
*06	SHUT IN	113951	-0-	113951	523931	3	1	76735	3	N	27375	27375	0			-0-
						7100	5	30113	9							
*07	SHUT IN	97433	-0-	97433	621364	8	1	67787	3	N	23530	23530	0			-0-
						3755	5	25883	9							
*08	SHUT IN	81010	-0-	81010	702374	61089	3	19921	9	N	18110	18110	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	98241	-0-	98241	98241	32	1	65023	3	N	26361	26361	0			-0-
						4189	5	28997	9							
*04	SHUT IN	195602	-0-	195602	293843	57	1	140677	3	N	49880	49880	0			-0-
						54868	9									
*05	SHUT IN	160753	-0-	160753	454596	37	1	108445	3	N	39078	39078	0			-0-
						9285	5	42986	9							
*06	SHUT IN	122750	-0-	122750	577346	3	1	84375	3	N	27759	27759	0			-0-
						7837	5	30535	9							
*07	SHUT IN	104140	-0-	104140	681486	8	1	73216	3	N	24414	24414	0			-0-
						4061	5	26855	9							
*08	SHUT IN	81594	-0-	81594	763080	60913	3	20681	9	N	18801	18801	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 15 RRCID -> 286591 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 13079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	97877	-0-	97877	97877	66	1	63470	3	N	27502	27502	0			-0-
						4089	5	30252	9							
*04	SHUT IN	189845	-0-	189845	287722	130	1	131987	3	N	52480	52480	0			-0-
						57728	9									
*05	SHUT IN	153375	-0-	153375	441097	106	1	102427	3	N	38433	38433	0			-0-
						8566	5	42276	9							
*06	SHUT IN	120141	-0-	120141	561238	9	1	82316	3	N	27599	27599	0			-0-
						7457	5	30359	9							
*07	SHUT IN	98774	-0-	98774	660012	69100	3	3752	5	N	23565	23565	0			-0-
						25922	9									
*08	SHUT IN	79905	-0-	79905	739917	59060	3	20845	9	N	18950	18950	0			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	30	3	12	9	N	11					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	893	1	10705	3	N	2560	2606	1			297
						2816	9									
04	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	853	1	7716	3	N	1898	2061	1			134
						2088	9									
05	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	898	1	6486	3	N	1721	1646	1			209
						1893	9									
06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	870	1	4925	3	N	1464	1447	1			226
						1610	9									
07	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	899	1	4148	3	N	1351	1436	1			141
						1486	9									
*08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	899	1	4162	3	N	1181	1114	1			208
						1299	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

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-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	518	3	328	9	N	298	317	1			39
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	437	3	361	9	N	328	325	1			42
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	450	3	513	9	N	466	459	1			49
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	568	3	260	9	N	236	258	1			27
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	433	3	277	9	N	252	263	1			16
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	201	174	1			43
						221	9									

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	959	1	598	9	N	544	583	1			86
04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	291	1	684	3	N	549	519	1			116
						604	9									
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	276	1	312	3	N	489	364	1			241
						538	9									
06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	234	1	81	3	N	438	479	1			200
						482	9									
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	72	1	477	9	N	434	360	1			274
*08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	270	1	526	3	N	374	549	1			99
						411	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

03	2263 N	1690	-0-	-573	-0-	1230	1	115	3	N	314	362	1			236
						345	9									
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1636	1	211	3	N	295	307	1			224
						325	9									
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1621	1	290	3	N	317	326	1			215
						349	9									
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1504	1	655	3	N	288	336	1			167
						317	9									
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	1541	1	526	3	N	306	377	1			96
						337	9									
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1351	1	595	3	N	298	176	1			218
						328	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

03	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	22	1	7922	3	Y	2626	2687	1			425
						2889	9									
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	6	1	2266	3	Y	420	573	1			272
						462	9									
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	191	1			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1391	1	2382	3	N	1158	1125	1			245
						1274	9									
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	278	1	2696	3	N	1051	1111	1			185
						1156	9									
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	108	1	1942	3	N	776	775	1			186
						854	9									
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	176	1	2808	3	N	880	730	1			336
						968	9									
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	150	451	1			35
						165	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					157

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

03	992 N	349	-0-	-643	-0-	85	1	264	9	N	240	168	1			256
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	213	174	1			295
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	156	362	1			89
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	219	3	184	9	N	167					256
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	43	3	175	9	N	159	176	1			239
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	151	3	164	9	N	149	177	1			211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	31	1	43	9	Y	39	76	1			59
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	22	1	37	9	Y	34					93
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	28	1	66	9	Y	60					153
*06	180	N	64	-0-	-116	-0-	16	1	48	9	Y	44					197
*07	155	N	93	-0-	-62	-0-	45	1	48	9	Y	44	167	1			74
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	66					140
							73	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	209	1	415	3	N	199	189	1			108
							219	9									
04	780	N	467	-0-	-313	-0-	121	1	153	3	N	175	184	1			99
							193	9									
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	69	1	31	3	N	171	193	1			77
							188	9									
06	870	N	311	-0-	-559	-0-	105	1	42	3	N	149					226
							164	9									
07	589	N	230	-0-	-359	-0-	51	1	179	9	N	163	181	1			208
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	58	1	163	9	N	148	185	1			171

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	200	171	1			109
							220	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	2	1	1176	3	N	155	177	1			87
							171	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	N	150					237
							165	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	N	145	177	1			205
							160	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	N	154					359
							169	9									
*08	3100	N	3889	-0-	789	789	1672	1	2063	3	N	140					499
							154	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	185	1	1009	3	Y	84	98	1			15
							92	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	1128	3	Y	79	64	1			30
							87	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	153	1	1138	3	Y	104	95	1			39
							114	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	130	1	1029	3	Y	82	100	1			21
							90	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1141	3	Y	91	100	1			12
							100	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	102	1	833	3	Y	83	89	1			6
							91	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*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	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	450	1	8084	3	N	2245	2235	0			98
							2470	9									
*12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	465	1	7806	3	N	1946	1945	0			99
							2141	9									
*01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	465	1	5894	3	N	1663	1659	0			103
							1829	9									
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	74	1	5472	3	N	1822	696	0	968	1	261
							2004	9									
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	212	1	5543	3	N	1823	1698	1			386
							2005	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	392	1	5024	3	N	1689	1818	1			257
							1858	9									
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	417	1	5360	3	N	1586	1647	1			196
							1745	9									
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	125	1	4439	3	N	1600	1493	1			303
							1760	9									
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	288	1	4080	3	N	1351	1438	1			216
							1486	9									
*08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4271	3	1452	9	N	1320	1306	1			230

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

03	1612	X	1267	-0-	-345	-0-	977	1	290	9	N	264	183	1			256
04	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	947	1	227	9	N	206	190	1			272
05	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	792	1	263	9	N	239	381	1			130
06	1290	X	666	-0-	-624	-0-	64	1	407	3	Y	177	279	1			26
							195	9									
07	1333	X	397	-0-	-936	-0-	178	3	219	9	Y	199	208	1			17
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	91	100	1			8

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	466	1	649	3	Y	185	168	1			68
							204	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	339	1	457	3	Y	184	176	1			76
							202	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	414	1	705	3	Y	193	171	1			98
							212	9									
06	660	N	329	-0-	-331	-0-	128	1	52	3	Y	135	160	1			73
							149	9									
07	682	N	75	-0-	-607	-0-	11	1	64	9	Y	58	119	1			12
08	682	N	82	-0-	-600	-0-	9	1	73	9	Y	66	63	1			15

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	703	1	312	9	N	284	356	1			209
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	652	1	288	9	N	262	185	1			286
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	701	1	276	9	N	251	178	1			359
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	723	1	265	9	N	241	354	1			246
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	730	1	238	9	N	216	362	1			100
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	824	1	220	9	N	200	182	1			118

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
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	1475	1	10865	3	N	2677	2648	1			347
							2945	9									
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	2702	1	8239	3	N	2127	2267	1			207
							2340	9									
05	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	3520	1	7857	3	N	2038	2020	1			225
							2242	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	3405	1	6577	3	N	1654	1615	1			264
							1819	9									
07	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	3450	1	5913	3	N	1538	1647	1			155
							1692	9									
*08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	3928	1	6068	3	N	1420	1387	1			188
							1562	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

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
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	401	1	270	3	N	148	131	1			158
							163	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	367	1	270	3	N	136	193	1			101
							150	9									
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	514	1	141	3	N	118					219
							130	9									
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	292	1	206	3	N	136	280	1			75
							150	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	318	1	371	3	N	120	152	1			43
							132	9									
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	277	1	251	3	N	116					159
							128	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
03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	691	1	5318	3	N	997	917	1			278
							1097	9									
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1217	1	3874	3	N	896	1056	1			118
							986	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1538	1	3713	3	N	753	605	1			266
							828	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1503	1	3047	3	N	638	674	1			230
							702	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1553	1	2692	3	N	541	376	1			395
							595	9									
*08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1684	1	2374	3	N	447	646	1			196
							492	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1306	1	215	9	N	195	168	1			172
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1308	1	224	9	N	204	163	1			213
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1357	1	191	9	N	174	169	1			218
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1319	1	188	9	N	171	167	1			222
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1360	1	173	9	N	157	176	1			203
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1364	1	133	9	N	121	181	1			143

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4292	3	732	9	N	665	559	1			221
04	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	9945	3	1625	9	N	1477	1369	1			329
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	8519	3	1384	9	N	1258	1323	1			264
06	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	458	1	8543	3	N	1182	1276	1			170
							1300	9									
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	710	1	7816	3	N	1165	1062	1			273
							1282	9									
*08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	591	1	6840	3	N	1024	1147	1			150
							1126	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	110	1	281	9	N	255	190	1			249
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	242	1	208	9	N	189	180	1			258
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	267	1	15	3	N	199	188	1			269
							219	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	170	1	272	3	N	181	190	1			260
							199	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	129	1	526	3	N	188	282	1			166
							207	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	125	1	464	3	N	178	158	1			186
							196	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	721	1	88	3	N	342	365	1			275
							376	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	575	1	237	3	N	348	374	1			249
							383	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	507	1	139	3	N	308	372	1			185
							339	9									
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	460	1	5	3	N	287	186	1			286
							316	9									
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	515	1	210	9	N	191	183	1			294
*08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	443	1	281	3	N	308	324	1			278
							339	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

03	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	6629	3	1255	9	N	1141	1131	1			319
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1062	1	5766	3	N	1070	1142	1			247
							1177	9									
05	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	2432	1	4998	3	N	1031	1092	1			186
							1134	9									
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	17	1	5455	3	N	951	958	1			179
							1046	9									
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5299	3	1019	9	N	926	917	1			188
*08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1874	3	402	9	N	365	379	1			174

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	527	1	1287	3	N	248	346	1			62
							273	9									
04	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	510	1	1212	3	N	223	173	1			112
							245	9									
05	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	527	1	1260	3	N	214	181	1			145
							235	9									
06	2010	N	776	-0-	-1234	-0-	212	1	479	3	N	77	174	1			48
							85	9									
07	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	465	1	919	3	N	200	184	1			64
							220	9									
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	527	1	1292	3	N	228	154	1			138
							251	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1127	1	43	3	N	209	188	1			127
							230	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1137	1	101	3	N	201	184	1			144
							221	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1147	1	165	3	N	195	188	1			151
							215	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1137	1	83	3	N	167	188	1			130
							184	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1177	1	203	3	N	180	183	1			127
							198	9									
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1172	1	292	3	N	173	192	1			108
							190	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

03	5487	X	5313	-0-	-174	-0-	385	1	4613	3	Y	286	289	1			162
							315	9									
04	5220	X	4927	-0-	-293	-0-	367	1	4271	3	Y	263	290	1			135
							289	9									
05	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	275	1	4376	3	Y	266	314	1			87
							293	9									
06	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	496	1	4244	3	Y	237	159	1			165
							261	9									
07	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	682	1	4089	3	Y	245	301	1			109
							270	9									
08	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	686	1	3769	3	Y	233	152	1			190
							256	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	454	1	183	3	N	217	179	1			212
							239	9									
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	368	1	164	3	N	171	161	1			222
							188	9									
05	1178	N	665	-0-	-513	-0-	223	1	277	3	N	150	183	1			189
							165	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	548	1	235	3	N	210	186	1			213
							231	9									
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	459	1	59	3	N	143	187	1			169
							157	9									
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	68	1	79	3	N	42					211
							46	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
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

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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
*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
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	134	1			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	658	1	58	9	N	53					174
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	621	1	77	9	N	70					244
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	690	1	177	3	N	157	179	1			222
							173	9									
06	3000	N	3076	-0-	76	76	974	1	1273	3	N	754	693	1			283
							829	9									
07	2758	N	2682	-0-	-76	-0-	954	1	1012	3	N	651	709	1			225
							716	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	772	1	194	3	N	314	374	1			165
							345	9									

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

03	465	N	242	-0-	-223	-0-	89	1	153	9	N	139	188	1			124
04	630	N	137	-0-	-493	-0-	1	3	136	9	N	124	189	1			59
05	682	N	123	-0-	-559	-0-	1	3	122	9	N	111					170
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	135	187	1			118
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	9	N	126	190	1			54
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	237	1	117	9	N	106					160

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

03	1333	N	653	-0-	-680	-0-	356	1	70	3	Y	206	199	1			51
							227	9									
04	1170	N	794	-0-	-376	-0-	240	1	368	3	Y	169	165	1			55
							186	9									
05	1302	N	853	-0-	-449	-0-	262	1	403	3	Y	171	190	1			36
							188	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	307	1	553	3	Y	194	181	1			49
							213	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	316	1	660	3	Y	229	240	1			38
							252	9									
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	285	1	562	3	Y	216	222	1			32
							238	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1261	1	6305	3	Y	654	723	1			185
							719	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1240	1	6149	3	Y	789	770	1			204
							868	9									
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1448	1	6255	3	Y	632	694	1			142
							695	9									
*06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1321	1	6005	3	Y	674	664	1			152
							741	9									
*07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1628	1	5828	3	Y	733	696	1			189
							806	9									
*08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1812	1	5545	3	Y	665	692	1			162
							732	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	376	1	4294	3	Y	287	274	1			78
							316	9									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	407	1	4213	3	Y	294	316	1			56
							323	9									
05	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	481	1	3829	3	Y	263	236	1			83
							289	9									
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	499	1	4129	3	Y	268	281	1			70
							295	9									
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	613	1	4480	3	Y	274	240	1			104
							301	9									
*08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	686	1	4168	3	Y	274	327	1			51
							301	9									

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46804	X	46804	-0-	-0-	-0-	587	1	41355	3	Y	4420	4413	0			7
							4862	9									
04	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	570	1	32454	3	Y	4536	4493	0	45	1	5
							4990	9									
05	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	594	1	32335	3	Y	4594	4577	0			22
							5053	9									
06	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	559	1	25251	3	Y	3373	3374	0			21
							3710	9									
*07	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	569	1	22949	3	Y	3343	3342	0	1	6	21
							3677	9									
*08	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	531	1	20070	3	Y	2939	2938	0			22
							3233	9									

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3336	-0-	-1004	-0-	1180	1	1864	3	Y	265	277	1			86
							292	9									
04	4200	X	1912	-0-	-2288	-0-	618	1	1117	3	Y	161	197	1			50
							177	9									
05	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	891	1	1865	3	Y	267	236	1			81
							294	9									
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1611	1	4617	3	Y	440	349	1			172
							484	9									
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	637	1	3675	3	Y	372	452	1			92
							409	9									
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	567	1	2921	3	Y	346	318	1			120
							381	9									

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
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	585	1	3091	3	Y	382	431	1			69
							420	9									
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	371	1	3273	3	Y	375	301	1			143
							413	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	461	1	3303	3	Y	320	343	1			120
							352	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	376	1	2815	3	Y	339	371	1			88
							373	9									
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	392	1	3436	3	Y	331	375	1			44
							364	9									
*08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	332	1	2481	3	Y	342	363	1			23
							376	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1067	1	6340	3	Y	485	545	1			87
							534	9									
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	584	1	5345	3	Y	433	355	1			165
							476	9									
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	680	1	5037	3	Y	425	431	1			159
							468	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	546	1	4372	3	Y	367	431	1			95
							404	9									
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	562	1	5358	3	Y	395	437	1			53
							435	9									
*08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	510	1	3952	3	Y	425	449	1			29
							468	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	749	1	2121	3	Y	791	743	1			162
							870	9									
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	725	1	2218	3	Y	795	710	1			247
							875	9									
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	883	1	2958	3	Y	960	1011	1			196
							1056	9									
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	857	1	2729	3	Y	887	903	1			180
							976	9									
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	882	1	2693	3	Y	892	939	1			133
							981	9									
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	850	1	2526	3	Y	882	896	1			119
							970	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					261
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 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
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	782	1	3384	3	Y	563	641	1			178
							619	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	693	1	3151	3	Y	542	552	1			168
							596	9									
05	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	676	1	2729	3	Y	443	553	1			58
							487	9									
06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	691	1	2503	3	Y	450	365	1			143
							495	9									
07	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	641	1	2538	3	Y	440	366	1			217
							484	9									
*08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	709	1	3306	3	Y	500	553	1			164
							550	9									

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	366	-0-	-657	-0-	58	1	265	3	Y	39	38	1			22
							43	9									
04	1080	N	363	-0-	-717	-0-	56	1	271	3	Y	33	38	1			17
							36	9									
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	70	1	735	3	Y	54	53	1			18
							59	9									
06	750	N	402	-0-	-348	-0-	87	1	278	3	Y	34	28	1			24
							37	9									
07	744	N	95	-0-	-649	-0-	70	1	25	9	Y	23	37	1			10
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	96	1	25	9	Y	23	15	1			18

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	X	799	-0-	-0-	-0-	77	1	591	3	Y	119	108	1			13
							131	9									
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	38	1	78	3	Y	47	54	1			6
							52	9									
05	124	X	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	9	Y	1	7	1			-0-
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	34	1	34	9	Y	31	23	1			8
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	9	Y	8	12	1			4

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
03	9114	X	8760	-0-	-354	-0-	687	1	7494	3	N	526	531	1			323
							579	9									
04	8130	X	7120	-0-	-1010	-0-	618	1	6000	3	N	456	545	1			234
							502	9									
05	8773	X	6320	-0-	-2453	-0-	699	1	5192	3	N	390	373	1			251
							429	9									
06	8730	X	6366	-0-	-2364	-0-	687	1	5274	3	N	368	368	1			251
							405	9									
07	9021	X	3924	-0-	-5097	-0-	503	1	3161	3	N	236	182	1			305
							260	9									
08	8463	X	4401	-0-	-4062	-0-	641	1	3481	3	N	254	378	1			181
							279	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	9610	X	8782	-0-	-828	-0-	670	1	6914	3	Y	1089	1015	1			240
							1198	9									
04	8430	X	5834	-0-	-2596	-0-	522	1	4720	3	Y	538	667	1			111
							592	9									
05	8711	X	5811	-0-	-2900	-0-	548	1	4644	3	Y	563	578	1			96
							619	9									
06	8370	X	5359	-0-	-3011	-0-	540	1	4266	3	Y	503	563	1			36
							553	9									
07	8649	X	5980	-0-	-2669	-0-	602	1	4760	3	Y	562	483	1			115
							618	9									
*08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	644	1	5325	3	Y	602	679	1			38
							662	9									

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
03	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	611	1	6908	3	Y	480	454	1			130
							528	9									
04	8250	X	5920	-0-	-2330	-0-	498	1	5030	3	Y	356	418	1			68
							392	9									
05	7719	X	6271	-0-	-1448	-0-	662	1	5205	3	Y	367	319	1			116
							404	9									
*06	7800	X	7077	-0-	-723	-0-	730	1	5912	3	Y	395	408	1			103
							435	9									
07	8060	X	5687	-0-	-2373	-0-	666	1	4688	3	Y	303	291	1			115
							333	9									
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	794	1	4811	3	Y	312	369	1			58
							343	9									

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
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	565	1	3033	3	Y	929	1008	1			109
							1022	9									
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	650	1	2685	3	Y	916	816	1			209
							1008	9									
05	4433	X	3268	-0-	-1165	-0-	504	1	1976	3	Y	716	736	1			189
							788	9									
*06	4260	X	2783	-0-	-1477	-0-	481	1	1657	3	Y	586	700	1			75
							645	9									
07	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	593	1	2381	3	Y	878	845	1			108
							966	9									
08	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	595	1	1939	3	Y	723	780	1			51
							795	9									

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
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	623	1	3123	3	Y	1000	1103	1			117
							1100	9									
04	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	619	1	2376	3	Y	866	786	1			197
							953	9									
05	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	581	1	2656	3	Y	826	805	1			218
							909	9									
*06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	634	1	2675	3	Y	776	895	1			99
							854	9									
07	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	604	1	2709	3	Y	874	866	1			107
							961	9									
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	665	1	2536	3	Y	804	855	1			56
							884	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	579	1	2945	3	Y	940	987	1			110
							1034	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	696	1	2730	3	Y	957	849	1			218
							1053	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	671	1	3120	3	Y	953	920	1			251
							1048	9									
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	678	1	2933	3	Y	831	976	1			106
							914	9									
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	660	1	2988	3	Y	955	944	1			117
							1051	9									
*08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	764	1	3006	3	Y	926	978	1			65
							1019	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
03	7564	X	5733	-0-	-1831	-0-	647	1	4207	3	Y	799	823	1			142
							879	9									
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1097	1	6710	3	Y	1267	1247	1			162
							1394	9									
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1062	1	5774	3	Y	1097	997	1			262
							1207	9									
06	7320	X	6790	-0-	-530	-0-	840	1	4919	3	Y	937	945	1			254
							1031	9									
07	7564	X	7489	-0-	-75	-0-	944	1	5358	3	Y	1079	1207	1			126
							1187	9									
08	7564	X	6717	-0-	-847	-0-	895	1	4788	3	Y	940	943	1			123
							1034	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
03	2573	X	1979	-0-	-594	-0-	671	1	1018	3	Y	264	259	1			97
							290	9									
04	2490	X	1769	-0-	-721	-0-	570	1	924	3	Y	250	244	1			103
							275	9									
05	2542	N	1917	-0-	-625	-0-	572	1	1066	3	Y	254	228	1			129
							279	9									
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	581	1	922	3	Y	239	238	1			130
							263	9									
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	707	1	1463	3	Y	314	381	1			63
							345	9									
*08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	644	1	1367	3	Y	299	295	1			67
							329	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1845	-0-	-1410	-0-	596	1	1099	3	Y	136	133	1			50
							150	9									
04	3090	X	1680	-0-	-1410	-0-	524	1	994	3	Y	147	136	1			61
							162	9									
05	3038	X	1706	-0-	-1332	-0-	481	1	1024	3	Y	183	151	1			93
							201	9									
06	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	640	1	1183	3	Y	125	150	1			68
							138	9									
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	714	1	1907	3	Y	212	237	1			43
							233	9									
*08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	723	1	1996	3	Y	192	192	1			43
							211	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	1435	1	11577	3	N	1898	1878	1			213
							2088	9									
04	14460	X	12557	-0-	-1903	-0-	1391	1	9162	3	N	1822	1717	1			318
							2004	9									
05	15438	X	12011	-0-	-3427	-0-	993	1	9079	3	N	1763	1868	1			213
							1939	9									
06	15300	X	11075	-0-	-4225	-0-	976	1	8354	3	N	1586	1678	1			121
							1745	9									
07	15810	X	11242	-0-	-4568	-0-	994	1	8475	3	N	1612	1520	1			213
							1773	9									
08	15810	X	11007	-0-	-4803	-0-	954	1	8331	3	N	1565	1652	1			126
							1722	9									

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

03	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	1112	1	12236	3	N	2134	1905	1			404
							2347	9									
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	926	1	8674	3	N	1907	2017	1			294
							2098	9									
05	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	968	1	9204	3	N	1991	2057	1			228
							2190	9									
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	995	1	8344	3	N	1754	1876	1			106
							1929	9									
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	986	1	8355	3	N	1804	1840	1			70
							1984	9									
*08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	940	1	8159	3	N	1750	1703	1			117
							1925	9									

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	921	1	5889	3	Y	846	828	1			124
							931	9									
04	8130	X	6689	-0-	-1441	-0-	893	1	5009	3	Y	715	744	1			95
							787	9									
05	8401	X	6160	-0-	-2241	-0-	964	1	4477	3	Y	654	641	1			108
							719	9									
06	7740	X	5794	-0-	-1946	-0-	962	1	4191	3	Y	583	546	1			145
							641	9									
07	7998	X	5679	-0-	-2319	-0-	785	1	4230	3	Y	604	680	1			69
							664	9									
08	6293	X	3057	-0-	-3236	-0-	480	1	2186	3	Y	355	357	1			67
							391	9									

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	859	1	5425	3	Y	777	796	1			114
							855	9									
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	866	1	4856	3	Y	684	707	1			91
							752	9									
05	6448	X	6443	-0-	-5	-0-	994	1	4710	3	Y	672	652	1			111
							739	9									
06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	988	1	4415	3	Y	593	556	1			148
							652	9									
07	6448	X	5945	-0-	-503	-0-	811	1	4460	3	Y	613	691	1			70
							674	9									
08	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	804	1	4416	3	Y	606	561	1			115
							667	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	1015	1	1297	3	N	550	551	1			317
							605	9									
04	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	760	1	1429	3	N	513	544	1			286
							564	9									
05	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	799	1	1638	3	N	524	555	1			255
							576	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	950	1	1672	3	N	522	552	1			225
							574	9									
07	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	759	1	1426	3	N	486	363	1			348
							535	9									
08	3007	X	1146	-0-	-1861	-0-	50	1	705	3	N	355	357	1			346
							391	9									

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

03	17949	X	15836	-0-	-2113	-0-	470	1	12291	3	Y	2795	2962	1			226
							3075	9									
04	17370	X	14356	-0-	-3014	-0-	434	1	11138	3	Y	2531	2463	1			294
							2784	9									
05	17949	X	15225	-0-	-2724	-0-	886	1	11412	3	Y	2661	2760	1			195
							2927	9									
06	17370	X	13932	-0-	-3438	-0-	922	1	10444	3	Y	2333	2209	1			319
							2566	9									
07	17174	X	13488	-0-	-3686	-0-	890	1	10056	3	Y	2311	2426	1			204
							2542	9									
*08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	877	1	10190	3	Y	2422	2324	1			302
							2664	9									

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

03	6913	X	4366	-0-	-2547	-0-	596	1	3327	3	Y	403	389	1			124
							443	9									
04	6690	X	4472	-0-	-2218	-0-	563	1	3465	3	Y	404	402	1			126
							444	9									
05	6913	X	4865	-0-	-2048	-0-	587	1	3783	3	Y	450	406	1			170
							495	9									
06	6210	X	4505	-0-	-1705	-0-	565	1	3496	3	Y	404	481	1			93
							444	9									
07	5735	X	3368	-0-	-2367	-0-	540	1	2457	3	Y	337	327	1			103
							371	9									
08	4867	X	3392	-0-	-1475	-0-	680	1	2356	3	Y	324	354	1			73
							356	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

03	DLQ G-10		5579	-0-	5579	11429	899	1	3382	3	Y	1180	1151	1			236
							1298	9									
04	14567	X	3138	-0-	-11429	-0-	580	1	1815	3	Y	675	654	1			257
							743	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	510	1	1455	3	Y	596	706	1			147
							656	9									
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	868	1	3662	3	Y	1265	1209	1			203
							1392	9									
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	891	1	3224	3	Y	1161	1171	1			193
							1277	9									
*08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	822	1	5287	3	Y	941	890	1			244
							1035	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	9513	-0-	-5739	-0-	756 1236	1 9	7521	3	Y	1124	1152	1			122
04	15090	X	7766	-0-	-7324	-0-	713 987	1 9	6066	3	Y	897	902	1			117
05	15593	X	6811	-0-	-8782	-0-	736 793	1 9	5282	3	Y	721	691	1			147
06	11940	X	5517	-0-	-6423	-0-	602 661	1 9	4254	3	Y	601	657	1			91
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	1251 1154	1 9	8282	3	Y	1049	861	1			279
08	7936	X	5515	-0-	-2421	-0-	772 639	1 9	4104	3	Y	581	547	1			313

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
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	249 1649	1 9	6548	3	Y	1499	1568	1			121
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	244 1605	1 9	6301	3	Y	1459	1410	1			170
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	488 1617	1 9	6264	3	Y	1470	1532	1			108
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	503 1403	1 9	5657	3	Y	1275	1209	1			174
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	517 1451	1 9	5794	3	Y	1319	1377	1			116
*08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	493 1496	1 9	5563	3	Y	1360	1306	1			170

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
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	353 508	1 9	1260	3	Y	462	439	1			92
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	448 575	1 9	1474	3	Y	523	416	1			199
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	473 605	1 9	1474	3	Y	550	614	1			135
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	316 508	1 9	1284	3	Y	462	523	1			74
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	342 508	1 9	1188	3	Y	462	459	1			77
*08	3100	N	3104	-0-	4	4	364 454	1 9	2286	3	Y	413	383	1			107

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
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	375 517	1 9	1305	3	Y	470	452	1			94
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	402 515	1 9	1259	3	Y	468	384	1			178
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	388 497	1 9	1149	3	Y	452	519	1			111
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	307 488	1 9	1205	3	Y	444	484	1			71
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	377 557	1 9	1302	3	Y	506	493	1			84
*08	3100	N	3503	-0-	403	403	411 521	1 9	2571	3	Y	474	435	1			123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	10993	-0-	-1128	-0-	849	1	8771	3	Y	1248	1277	1			135
							1373	9									
04	11730	X	10026	-0-	-1704	-0-	859	1	7972	3	Y	1086	1079	1			142
							1195	9									
05	12121	X	9579	-0-	-2542	-0-	1033	1	7416	3	Y	1027	960	1			209
							1130	9									
06	11730	X	8565	-0-	-3165	-0-	910	1	6661	3	Y	904	977	1			136
							994	9									
07	11408	X	2833	-0-	-8575	-0-	359	1	2105	3	Y	335	382	1			89
							369	9									
08	9362	X	1445	-0-	-7917	-0-	242	1	995	3	Y	189	176	1			102
							208	9									

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	321	1	1713	3	Y	218	162	1			67
							240	9									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	346	1	1846	3	Y	256	243	1			80
							282	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	359	1	1926	3	Y	273	250	1			103
							300	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	364	1	1855	3	Y	261	304	1			60
							287	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	416	1	1605	3	Y	262	242	1			80
							288	9									
08	2573	N	2165	-0-	-408	-0-	502	1	1397	3	Y	242	267	1			55
							266	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	335	1	3157	3	N	892	1064	1			155
							981	9									
04	4050	X	2497	-0-	-1553	-0-	3	1	1578	3	N	833	758	1			230
							916	9									
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	721	1	2242	3	N	902	935	1			197
							992	9									
06	3510	X	2914	-0-	-596	-0-	579	1	1503	3	N	756	748	1			205
							832	9									
07	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	626	1	1577	3	N	733	739	1			199
							806	9									
08	3968	X	2329	-0-	-1639	-0-	598	1	1062	3	N	608	508	1			299
							669	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10894	-0-	-49	-0-	1660	1	8295	3	Y	854	972	1			242
							939	9									
04	10590	X	9847	-0-	-743	-0-	1492	1	7320	3	Y	941	939	1			244
							1035	9									
05	10943	X	9326	-0-	-1617	-0-	1621	1	6918	3	Y	715	798	1			161
							787	9									
*06	10590	X	9457	-0-	-1133	-0-	1537	1	7047	3	Y	794	776	1			179
							873	9									
*07	10943	X	9381	-0-	-1562	-0-	1852	1	6643	3	Y	805	777	1			207
							886	9									
*08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	2124	1	6396	3	Y	810	820	1			197
							891	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	8564	-0-	-2875	-0-	1058	1	6539	3	Y	879	881	1			204
							967	9									
04	10620	X	3521	-0-	-7099	-0-	221	1	2861	3	Y	399	540	1			63
							439	9									
05	10974	X	5678	-0-	-5296	-0-	339	1	4677	3	Y	602	354	1			311
							662	9									
06	9510	X	7953	-0-	-1557	-0-	454	1	6629	3	Y	791	909	1			193
							870	9									
07	9672	X	7965	-0-	-1707	-0-	504	1	6584	3	Y	797	884	1			106
							877	9									
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	922	1	6733	3	Y	761	705	1			162
							837	9									

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	639	1	3897	3	Y	606	726	1			72
							667	9									
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	979	1	5248	3	Y	760	705	1			127
							836	9									
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	878	1	3838	3	Y	544	398	1			273
							598	9									
06	4470	X	3869	-0-	-601	-0-	673	1	2748	3	Y	407	376	1			304
							448	9									
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	945	1	4908	3	Y	654	829	1			129
							719	9									
08	7006	X	5896	-0-	-1110	-0-	869	1	4372	3	Y	595	565	1			159
							655	9									

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

03	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	782	1	4843	3	Y	522	488	1			78
							574	9									
04	6840	X	2046	-0-	-4794	-0-	329	1	1517	3	Y	182	230	1			30
							200	9									
05	7068	X	11	-0-	-7057	-0-	4	1	7	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

03	7130	X	5666	-0-	-1464	-0-	714	1	4391	3	Y	510	469	1			76
							561	9									
04	6900	X	5221	-0-	-1679	-0-	735	1	4013	3	Y	430	435	1			71
							473	9									
05	7130	X	5527	-0-	-1603	-0-	837	1	4172	3	Y	471	301	1			241
							518	9									
06	6900	X	5112	-0-	-1788	-0-	717	1	3934	3	Y	419	556	1			104
							461	9									
07	6975	X	5303	-0-	-1672	-0-	750	1	4087	3	Y	424	445	1			83
							466	9									
08	5859	X	5193	-0-	-666	-0-	764	1	3957	3	Y	429	466	1			46
							472	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	1210	1	8214	3	Y	912	842	1			136
							1003	9									
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	952	1	5572	3	Y	569	611	1			94
							626	9									
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1137	1	6191	3	Y	615	394	1			315
							677	9									
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	1341	1	8126	3	Y	795	912	1			198
							875	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1324	1	7784	3	Y	774	820	1			152
							851	9									
*08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1367	1	7547	3	Y	741	813	1			80
							815	9									

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	678	-0-	-6421	-0-	187	1	216	3	Y	250	295	1			55
							275	9									
04	7080	X	5821	-0-	-1259	-0-	510	1	4729	3	Y	529	475	1			109
							582	9									
05	7037	X	5651	-0-	-1386	-0-	524	1	4537	3	Y	536	554	1			91
							590	9									
06	6660	X	5336	-0-	-1324	-0-	527	1	4267	3	Y	493	548	1			36
							542	9									
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	558	1	4506	3	Y	523	452	1			107
							575	9									
*08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	609	1	5104	3	Y	562	634	1			35
							618	9									

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	1172	-0-	-4749	-0-	229	1	765	3	Y	162	291	1			46
							178	9									
04	5730	X	46	-0-	-5684	-0-	32	1	14	9	Y	13	56	1			3
*05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	5340	X	165	-0-	-5175	-0-	108	1	57	9	Y	52	40	1			12
*07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	1364	X	187	-0-	-1177	-0-	128	1	59	9	Y	54	41	1			13

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
03	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	665	1	900	3	N	547	348	1			553
							602	9									
04	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	505	1	1041	3	N	545	582	1			516
							600	9									
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	678	1	1071	3	N	551	768	1			299
							606	9									
06	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	561	1	769	3	N	480	354	1			425
							528	9									
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	370	1	1443	3	N	610	730	1			305
							671	9									
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	312	1	1464	3	N	640	550	1			395
							704	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	633	-0-	-266	-0-	169	1	257	3	N	188	179	1			202
							207	9									
04	1050	X	298	-0-	-752	-0-	132	3	166	9	N	151	179	1			174
05	961	X	538	-0-	-423	-0-	403	3	135	9	N	123	178	1			119
06	930	X	474	-0-	-456	-0-	240	3	234	9	N	213	177	1			155
07	589	X	238	-0-	-351	-0-	39	3	199	9	N	181	177	1			159
08	589	X	457	-0-	-132	-0-	202	3	255	9	N	232	177	1			214

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

03	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	582	1	3185	3	Y	558	686	1			66
							614	9									
04	5040	X	3347	-0-	-1693	-0-	508	1	2412	3	Y	388	389	1			65
							427	9									
05	5208	X	3249	-0-	-1959	-0-	573	1	2270	3	Y	369	249	1			185
							406	9									
06	5040	X	2996	-0-	-2044	-0-	560	1	2050	3	Y	351	274	1			262
							386	9									
07	5208	X	3748	-0-	-1460	-0-	572	1	2721	3	Y	414	594	1			82
							455	9									
*08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	563	1	2750	3	Y	426	394	1			114
							469	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

03	5673	X	4537	-0-	-1136	-0-	828	1	3194	3	N	468	621	1			79
							515	9									
04	5490	X	3678	-0-	-1812	-0-	709	1	2551	3	N	380	348	1			111
							418	9									
05	5301	X	2549	-0-	-2752	-0-	658	1	1531	3	N	327	187	1			251
							360	9									
06	4680	X	3022	-0-	-1658	-0-	592	1	2081	3	N	317	377	1			191
							349	9									
07	4464	X	2828	-0-	-1636	-0-	629	1	1922	3	N	252	176	1			267
							277	9									
08	4433	X	3256	-0-	-1177	-0-	756	1	2191	3	N	281	363	1			185
							309	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

03	8742	X	4540	-0-	-4202	-0-	1396	1	2810	3	Y	304	293	1			99
							334	9									
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2680	1	7521	3	Y	671	562	1			208
							738	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	2323	1	6283	3	Y	700	696	1			212
							770	9									
06	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	1172	1	3542	3	Y	345	422	1			135
							380	9									
07	8742	X	5955	-0-	-2787	-0-	723	1	4750	3	Y	438	464	1			109
							482	9									
*08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	1218	1	7139	3	Y	731	587	1			253
							804	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	12	1	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	9	1	3	9	Y	3	3	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	6057	-0-	2957	2957	689	1	4854	3	Y	467	351	1			116
							514	9									
*08	3100	N	4749	-0-	1649	4606	678	1	3608	3	Y	421	391	1			146
							463	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

03	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	592	1	752	3	Y	319	318	1			138
							351	9									
04	1950	X	1261	-0-	-689	-0-	421	1	624	3	Y	196	151	1			183
							216	9									
05	2015	X	1151	-0-	-864	-0-	420	1	585	3	Y	133	173	1			143
							146	9									
06	1950	X	1129	-0-	-821	-0-	327	1	617	3	Y	168	191	1			120
							185	9									
07	3100	N	8734	-0-	5634	5634	1038	1	6497	3	Y	1090	1019	1			191
							1199	9									
*08	3100	N	8444	-0-	5344	10978	1105	1	6208	3	Y	1028	1013	1			206
							1131	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	1008	1	1519	3	N	554	556	1			181
							609	9									
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	1010	1	1386	3	N	539	552	1			168
							593	9									
05	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	1015	1	1488	3	N	535	549	1			154
							589	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1013	1	1453	3	N	650	546	1			258
							715	9									
07	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	1053	1	1187	3	N	333	379	1			212
							366	9									
08	3162	X	1969	-0-	-1193	-0-	1214	1	253	3	N	456	353	1			315
							502	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

03	2015	X	1518	-0-	-497	-0-	3	1	1254	3	N	237	371	1			57
							261	9									
04	1950	X	1313	-0-	-637	-0-	12	1	1103	3	N	180	109	1			128
							198	9									
05	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1124	3	179	9	N	163	184	1			107
06	1500	X	1406	-0-	-94	-0-	1195	3	211	9	N	192	190	1			109
07	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	1139	3	202	9	N	184	186	1			107
*08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1476	3	221	9	N	201	236	1			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	7626	-0-	-1798	-0-	18	1	6747	3	N	783	763	1			346
							861	9									
04	9120	X	7531	-0-	-1589	-0-	79	1	6548	3	N	822	839	1			329
							904	9									
05	8680	X	7513	-0-	-1167	-0-	6599	3	914	9	N	831	939	1			221
06	7800	X	6922	-0-	-878	-0-	6074	3	848	9	N	771	759	1			233
07	7843	X	6887	-0-	-956	-0-	6071	3	816	9	N	742	751	1			224
08	7781	X	7543	-0-	-238	-0-	6676	3	867	9	N	788	893	1			119

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

03	11966	X	8639	-0-	-3327	-0-	389	1	7760	3	N	445	419	1			178
							490	9									
04	11820	X	7705	-0-	-4115	-0-	462	1	6788	3	N	414	452	1			140
							455	9									
05	12214	X	9305	-0-	-2909	-0-	684	1	8075	3	N	496	237	1			399
							546	9									
06	10140	X	9473	-0-	-667	-0-	684	1	8247	3	N	493	517	1			375
							542	9									
07	10478	X	9238	-0-	-1240	-0-	773	1	7928	3	N	488	547	1			316
							537	9									
08	9300	X	7939	-0-	-1361	-0-	706	1	6737	3	N	451	568	1			199
							496	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

03	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	436	1	8260	3	N	507	463	1			203
							558	9									
04	11160	X	5817	-0-	-5343	-0-	389	1	5028	3	N	364	444	1			123
							400	9									
05	11563	X	360	-0-	-11203	-0-	37	1	270	3	N	48	133	1			38
							53	9									
06	11190	X	175	-0-	-11015	-0-	11	1	134	3	N	27	44	1			21
							30	9									
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-	21	1			-0-
08	9486	X	147	-0-	-9339	-0-	147	3			N	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

03	9145	X	8298	-0-	-847	-0-	901	1	6096	3	Y	1183	1260	1			119
							1301	9									
04	8850	X	7359	-0-	-1491	-0-	433	1	5749	3	Y	1070	1098	1			91
							1177	9									
05	9145	X	7323	-0-	-1822	-0-	414	1	5987	3	Y	838	796	1			133
							922	9									
06	8850	X	7459	-0-	-1391	-0-	431	1	5991	3	Y	943	928	1			148
							1037	9									
07	8866	X	7408	-0-	-1458	-0-	470	1	5749	3	Y	1081	1190	1			39
							1189	9									
08	8215	X	7027	-0-	-1188	-0-	825	1	5182	3	Y	927	815	1			151
							1020	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	10997	-0-	-4906	-0-	1104	1	8714	3	N	1072	1059	1			156
							1179	9									
04	12480	X	10718	-0-	-1762	-0-	1044	1	8517	3	N	1052	1061	1			147
							1157	9									
05	12586	X	1897	-0-	-10689	-0-	273	1	1427	3	N	179	310	1			16
							197	9									
06	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					16
*07	153421	X	153421	-0-	-0-	-0-	465	1	130238	3	N	20653	20080	0	494	1	95
							22718	9									
*08	130157	X	130157	-0-	-0-	-0-	465	1	111415	3	N	16615	16535	0	142	1	33
							18277	9									

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	9070	-0-	-3733	-0-	876	1	7255	3	N	854	842	1			124
							939	9									
04	10050	X	8442	-0-	-1608	-0-	794	1	6751	3	N	815	825	1			114
							897	9									
05	9920	X	4021	-0-	-5899	-0-	562	1	3067	3	N	356	438	1			32
							392	9									
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					32
*07	9362	X	6201	-0-	-3161	-0-	564	1	4632	3	N	914	789	1			157
							1005	9									
08	8711	X	5105	-0-	-3606	-0-	616	1	3961	3	N	480	428	1			209
							528	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	1353	1	9560	3	Y	2009	2122	1			203
							2210	9									
04	12630	X	11556	-0-	-1074	-0-	633	1	8847	3	Y	1887	1930	1			160
							2076	9									
05	13051	X	8457	-0-	-4594	-0-	443	1	6273	3	Y	1583	1491	1			252
							1741	9									
06	12630	X	12369	-0-	-261	-0-	668	1	9712	3	Y	1808	1777	1			283
							1989	9									
07	13051	X	9416	-0-	-3635	-0-	587	1	7183	3	Y	1496	1725	1			54
							1646	9									
*08	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	1378	1	9544	3	Y	1883	1631	1			306
							2071	9									

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
03	465	N	114	-0-	-351	-0-	81	1	33	9	Y	30	47	1			13
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	17	1	4	9	Y	4	13	1			4
05	465	N	34	-0-	-431	-0-	28	1	6	9	Y	5	3	1			6
06	240	N	49	-0-	-191	-0-	32	1	17	9	Y	15	10	1			11
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	136	1	37	9	Y	34	39	1			6
*08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	353	1	2030	3	Y	270	222	1			54
							297	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	6119	-0-	-4390	-0-	658	1	4986	3	N	432	394	1			224
							475	9									
04	7980	X	5274	-0-	-2706	-0-	556	1	4321	3	N	361	456	1			129
							397	9									
05	8029	X	5480	-0-	-2549	-0-	833	1	4253	3	N	358	289	1			198
							394	9									
06	7770	X	1506	-0-	-6264	-0-	453	1	928	3	N	114	207	1			105
							125	9									
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1013	1	7941	3	N	514	533	1			86
							565	9									
*08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1036	1	6264	3	N	369	378	1			77
							406	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	5082	-0-	-5551	-0-	518	1	4199	3	N	332	286	1			172
							365	9									
04	9930	X	5459	-0-	-4471	-0-	544	1	4520	3	N	359	403	1			128
							395	9									
05	9114	X	3283	-0-	-5831	-0-	490	1	2547	3	N	224	228	1			124
							246	9									
06	8550	X	1264	-0-	-7286	-0-	367	1	792	3	N	95	132	1			87
							105	9									
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1149	1	8955	3	N	606	591	1			102
							667	9									
*08	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	1378	1	8909	3	N	548	535	1			115
							603	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	801	-0-	-8344	-0-	184	1	445	3	Y	156	179	1			227
							172	9									
04	8850	X	254	-0-	-8596	-0-	99	1	50	3	Y	95					322
							105	9									
05	9145	X	148	-0-	-8997	-0-	86	1	62	9	Y	56	169	1			209
06	8640	X	186	-0-	-8454	-0-	100	1	36	3	Y	45					254
							50	9									
07	8928	X	205	-0-	-8723	-0-	98	1	57	3	Y	45					299
							50	9									
08	465	X	76	-0-	-389	-0-	37	1	18	3	Y	19					318
							21	9									

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
03	T. A.		-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974 X	9498	-0-	-1476	-0-	1833	1	6839	3	N	751	1049	1			106
						826	9									
04	9420 X	8496	-0-	-924	-0-	1870	1	5878	3	N	680	531	1			255
						748	9									
05	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	2094	1	7298	3	N	830	891	1			194
						913	9									
06	9390 X	8938	-0-	-452	-0-	2606	1	5646	3	N	624	698	1			120
						686	9									
07	9703 X	8735	-0-	-968	-0-	2467	1	5464	3	N	731	752	1			99
						804	9									
08	10292 X	6383	-0-	-3909	-0-	1418	1	4363	3	N	547	529	1			117
						602	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

03	217 X	63	-0-	-154	-0-	45	1	18	9	N	16	16	1			2
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	217 X	75	-0-	-142	-0-	28	1	47	3	N	-0-					-0-
08	217 X	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

03	1953 X	1124	-0-	-829	-0-	278	1	691	3	Y	141	155	1			40
						155	9									
04	1560 X	1224	-0-	-336	-0-	278	1	755	3	Y	174	169	1			45
						191	9									
05	1643 X	1090	-0-	-553	-0-	309	1	636	3	Y	132	147	1			30
						145	9									
*06	1680 N	1054	-0-	-626	-0-	288	1	604	3	Y	147	144	1			33
						162	9									
*07	1829 N	889	-0-	-940	-0-	308	1	445	3	Y	124	125	1			32
						136	9									
08	1085 N	183	-0-	-902	-0-	125	1	58	9	Y	53	72	1			13

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

03	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	994	1	6941	3	Y	1234	1227	1			219
						1357	9									
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	1002	1	6377	3	Y	1146	1218	1			147
						1261	9									
05	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	1119	1	6492	3	Y	1152	1024	1			275
						1267	9									
06	8430 X	8321	-0-	-109	-0-	977	1	6084	3	Y	1145	1110	1			310
						1260	9									
07	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	1099	1	6763	3	Y	1142	1319	1			133
						1256	9									
*08	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1037	1	6099	3	Y	1066	1060	1			139
						1173	9									

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	735	-0-	-5775	-0-	106	1	542	3	N	79	59	1			41
							87	9									
04	5670	X	652	-0-	-5018	-0-	93	1	491	3	N	62	81	1			22
							68	9									
05	2914	X	630	-0-	-2284	-0-	131	1	425	3	N	67	52	1			37
							74	9									
06	990	X	59	-0-	-931	-0-	45	1	14	9	N	13	38	1			12
07	1023	X	3	-0-	-1020	-0-	2	1	1	9	N	1	13	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	754	-0-	-362	-0-	77	1	610	3	N	61	186	1			126
							67	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					126
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					126
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	120	1	418	3	N	255	182	1			199
							281	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	168	1	1038	3	N	115	190	1			124
							127	9									
*08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	650	1	960	3	N	94	181	1			37
							103	9									

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	11800	-0-	-5467	-0-	807	1	8782	3	N	2010	1989	1			145
							2211	9									
04	16710	X	10568	-0-	-6142	-0-	728	1	7798	3	N	1856	1894	1			107
							2042	9									
05	15407	X	10885	-0-	-4522	-0-	685	1	8115	3	N	1895	1911	1			91
							2085	9									
06	13650	X	10191	-0-	-3459	-0-	588	1	7586	3	N	1834	1799	1			126
							2017	9									
07	12617	X	9936	-0-	-2681	-0-	631	1	7359	3	N	1769	1774	1			121
							1946	9									
08	12245	X	9557	-0-	-2688	-0-	654	1	7067	3	N	1669	1748	1			42
							1836	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
03	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	12	1	11801	3	Y	2448	2537	1			50
							2693	9									
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	205	1	9334	3	Y	1906	1793	1			163
							2097	9									
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	129	1	10134	3	Y	2079	2062	1			180
							2287	9									
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	187	1	10622	3	Y	2156	2229	1			107
							2372	9									
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	38	1	9096	3	Y	2026	1983	1			150
							2229	9									
08	12679	X	10914	-0-	-1765	-0-	47	1	8946	3	Y	1746	1800	1			96
							1921	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810 X	14825	-0-	-985	-0-	1286	1	10543	3	N	2724	2542	1			525
						2996	9									
04	15090 X	12564	-0-	-2526	-0-	897	1	9432	3	Y	2032	2245	1			312
						2235	9									
05	14167 X	11883	-0-	-2284	-0-	770	1	8708	3	Y	2186	2044	1			454
						2405	9									
06	14070 X	10786	-0-	-3284	-0-	719	1	7910	3	Y	1961	1930	1			485
						2157	9									
07	14539 X	11005	-0-	-3534	-0-	897	1	7846	3	Y	2056	1970	1			571
						2262	9									
08	14539 X	10508	-0-	-4031	-0-	1044	1	7368	3	Y	1905	2204	1			272
						2096	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

*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	24492	-0-	-7278	-0-	847	1	20990	3	N	2414	2403	0			321
						2655	9									
*12	30969 X	24330	-0-	-6639	-0-	828	1	20878	3	N	2385	2385	0			321
						2624	9									
*01	28458 X	24218	-0-	-4240	-0-	850	1	20753	3	N	2377	2272	0	182	1	244
						2615	9									
02	25368 X	19977	-0-	-5391	-0-	720	1	17057	3	N	2000	1972	0			272
						2200	9									
03	27683 X	21483	-0-	-6200	-0-	764	1	18364	3	N	2141	2111	0			302
						2355	9									
04	24480 X	20134	-0-	-4346	-0-	723	1	17121	3	N	2082	2032	0			352
						2290	9									
05	24335 X	20538	-0-	-3797	-0-	742	1	17463	3	N	2121	2076	0	182	1	215
						2333	9									
06	23430 X	19109	-0-	-4321	-0-	703	1	16330	3	N	1887	1840	0			262
						2076	9									
*07	22103 X	19266	-0-	-2837	-0-	823	1	16398	3	N	1859	1068	0	737	1	316
						2045	9									
08	T. A.	19163	-0-	19163	19163	730	1	16403	3	N	1845	1816	1			345
						2030	9									

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

03	13981 X	10977	-0-	-3004	-0-	782	1	8076	3	N	1926	1886	1			139
						2119	9									
04	13530 X	9833	-0-	-3697	-0-	671	1	7248	3	N	1740	1779	1			100
						1914	9									
05	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	563	1	6615	3	N	1561	1586	1			75
						1717	9									
06	9450 X	8317	-0-	-1133	-0-	486	1	6174	3	N	1506	1477	1			104
						1657	9									
*07	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	538	1	6231	3	N	1505	1506	1			103
						1656	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 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
03	15996	X	14265	-0-	-1731	-0-	12	1	11676	3	Y	2343	2431	1			48
							2577	9									
04	15480	X	12526	-0-	-2954	-0-	214	1	10099	3	Y	2012	1888	1			172
							2213	9									
05	15996	X	12957	-0-	-3039	-0-	131	1	10532	3	Y	2085	2076	1			181
							2294	9									
06	15480	X	11155	-0-	-4325	-0-	149	1	9121	3	Y	1714	1810	1			85
							1885	9									
07	14694	X	9804	-0-	-4890	-0-	31	1	7952	3	Y	1655	1617	1			123
							1821	9									
08	10292	X	8237	-0-	-2055	-0-	34	1	6764	3	Y	1308	1359	1			72
							1439	9									

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	11	1	11177	3	Y	2177	2254	1			45
							2395	9									
04	12900	X	12126	-0-	-774	-0-	205	1	9832	3	Y	1899	1782	1			162
							2089	9									
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	140	1	11175	3	Y	2236	2205	1			193
							2460	9									
06	12900	X	11806	-0-	-1094	-0-	165	1	9462	3	Y	1981	2076	1			98
							2179	9									
07	13330	X	12604	-0-	-726	-0-	41	1	10133	3	Y	2209	2143	1			164
							2430	9									
*08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	50	1	9550	3	Y	1917	1976	1			105
							2109	9									

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
03	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	294	1	10229	3	Y	2072	2166	1			284
							2279	9									
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	304	1	9425	3	Y	2021	2087	1			218
							2223	9									
05	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	312	1	8851	3	Y	1938	2015	1			141
							2132	9									
06	10560	X	10269	-0-	-291	-0-	272	1	8250	3	Y	1588	1506	1			223
							1747	9									
07	10912	X	10768	-0-	-144	-0-	303	1	8632	3	Y	1666	1605	1			284
							1833	9									
08	11160	X	9664	-0-	-1496	-0-	253	1	7766	3	Y	1495	1576	1			203
							1645	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
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	226	1	8899	3	Y	1898	1920	1			260
							2088	9									
04	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	345	1	12207	3	Y	2537	2523	1			274
							2791	9									
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	351	1	11704	3	Y	2191	2306	1			159
							2410	9									
06	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	254	1	9056	3	Y	1623	1554	1			228
							1785	9									
07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	294	1	8630	3	Y	1836	1751	1			313
							2020	9									
08	15841	X	13171	-0-	-2670	-0-	341	1	10605	3	Y	2023	2061	1			275
							2225	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*09	30000	X	27802	-0-	-2198	-0-	887 2845	1 9	24070	3	Y	2586	2579	0			115
*10	31000	X	29231	-0-	-1769	-0-	979 3078	1 9	25174	3	Y	2798	2798	0			115
*11	30000	X	25783	-0-	-4217	-0-	896 2738	1 9	22149	3	Y	2489	2467	0			137
*12	31000	X	25495	-0-	-5505	-0-	871 2705	1 9	21919	3	Y	2459	2459	0			137
*01	29915	X	25310	-0-	-4605	-0-	895 2688	1 9	21727	3	Y	2444	2435	0			146
02	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	753 2157	1 9	17865	3	Y	1961	1947	0	83	1	77
03	22909	X	22370	-0-	-539	-0-	800 2298	1 9	19272	3	Y	2089	2078	0			88
04	22170	X	21196	-0-	-974	-0-	770 2228	1 9	18198	3	Y	2025	2018	0			95
05	22909	X	21582	-0-	-1327	-0-	789 2206	1 9	18587	3	Y	2005	1998	0			102
06	22170	X	19741	-0-	-2429	-0-	738 1995	1 9	17008	3	Y	1814	1809	0			107
*07	22909	X	20198	-0-	-2711	-0-	869 2047	1 9	17282	3	Y	1861	1008	0	729	1	231
*08	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	799 2131	1 9	17887	3	Y	1937	2024	1			144

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

03	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	780 2571	1 9	10068	3	Y	2337	2332	1			159
04	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	694 2385	1 9	8187	3	Y	2168	2207	1			120
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	649 2126	1 9	7773	3	Y	1933	1950	1			103
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	680 2039	1 9	7195	3	Y	1854	1841	1			116
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	573 2027	1 9	7142	3	Y	1843	1860	1			99
08	9982	X	9582	-0-	-400	-0-	676 2002	1 9	6904	3	Y	1820	1783	1			136

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
*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	24086	-0-	-3364	-0-	828	1	20565	3	Y	2448	2437	0			138
							2693	9									
*12	28365	X	24372	-0-	-3993	-0-	826	1	20831	3	Y	2468	2445	0			161
							2715	9									
*01	28365	X	25217	-0-	-3148	-0-	889	1	21607	3	Y	2474	2467	0			168
							2721	9									
02	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	714	1	16873	3	Y	1942	1929	0	96	1	85
							2136	9									
03	21359	X	20770	-0-	-589	-0-	738	1	17751	3	Y	2074	2064	0			95
							2281	9									
04	20670	X	19663	-0-	-1007	-0-	706	1	16710	3	Y	2043	2036	0			102
							2247	9									
05	21359	X	21160	-0-	-199	-0-	761	1	17997	3	Y	2184	2178	0			108
							2402	9									
06	20670	X	19495	-0-	-1175	-0-	720	1	16609	3	Y	1969	1963	0			114
							2166	9									
*07	21359	X	20136	-0-	-1223	-0-	860	1	17143	3	Y	1939	1096	0	729	1	228
							2133	9									
*08	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	787	1	17663	3	Y	1928	2013	1			143
							2121	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
*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	22381	-0-	-4019	-0-	997	1	16903	3	Y	4074	4001	1			264
							4481	9									
12	26381	X	23446	-0-	-2935	-0-	992	1	17810	3	Y	4222	4332	1			154
							4644	9									
01	24087	X	21887	-0-	-2200	-0-	1027	1	17013	3	Y	3497	3567	1			84
							3847	9									
02	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	945	1	14424	3	Y	3185	3068	1			201
							3504	9									
03	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	1091	1	15327	3	Y	3253	3233	1			221
							3578	9									
04	18270	X	16715	-0-	-1555	-0-	1005	1	12271	3	Y	3126	3174	1			173
							3439	9									
05	18879	X	17304	-0-	-1575	-0-	1013	1	13001	3	Y	2991	3004	1			160
							3290	9									
06	18270	X	16296	-0-	-1974	-0-	1046	1	12091	3	Y	2872	2852	1			180
							3159	9									
07	18879	X	15125	-0-	-3754	-0-	833	1	11324	3	Y	2698	2733	1			145
							2968	9									
08	14942	X	14525	-0-	-417	-0-	974	1	10659	3	Y	2629	2578	1			196
							2892	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	19499	X	19196	-0-	-303	-0-	1026	1	14772	3	Y	3089	3078	1			210
							3398	9									
04	18870	X	16551	-0-	-2319	-0-	963	1	12263	3	Y	3023	3066	1			167
							3325	9									
05	19499	X	17247	-0-	-2252	-0-	1000	1	12991	3	Y	2960	2969	1			158
							3256	9									
06	18870	X	15855	-0-	-3015	-0-	997	1	11843	3	Y	2741	2727	1			172
							3015	9									
07	19499	X	14766	-0-	-4733	-0-	805	1	11095	3	Y	2605	2637	1			140
							2866	9									
08	14911	X	14591	-0-	-320	-0-	959	1	10775	3	Y	2597	2543	1			194
							2857	9									

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

03	19809	X	10628	-0-	-9181	-0-	626	1	7829	3	Y	1975	1979	1			134
							2173	9									
04	19170	X	14327	-0-	-4843	-0-	899	1	10315	3	Y	2830	2808	1			156
							3113	9									
05	19809	X	16605	-0-	-3204	-0-	1017	1	12298	3	Y	2991	2987	1			160
							3290	9									
06	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	969	1	10575	3	Y	2651	2645	1			166
							2916	9									
07	15128	X	13523	-0-	-1605	-0-	783	1	9964	3	Y	2524	2555	1			135
							2776	9									
08	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	949	1	9918	3	Y	2560	2504	1			191
							2816	9									

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

*09	89760	X	52110	-0-	-37650	-0-	691	1	48028	3	N	3083	3073	0	32	1	21
							3391	9									
*10	77686	X	49512	-0-	-28174	-0-	731	1	45801	3	N	2709	2659	0	32	1	39
							2980	9									
*11	64050	X	49129	-0-	-14921	-0-	785	1	45350	3	N	2722	2657	0	84	1	20
							2994	9									
*12	66185	X	50948	-0-	-15237	-0-	860	1	47169	3	N	2654	2654	0	20	1	-0-
							2919	9									
*01	58931	X	48027	-0-	-10904	-0-	833	1	44480	3	N	2467	2425	0	12	1	30
							2714	9									
02	48636	X	39439	-0-	-9197	-0-	734	1	36359	3	N	2133	2129	0			34
							2346	9									
03	51336	X	41210	-0-	-10126	-0-	814	1	38024	3	N	2156	2152	0			38
							2372	9									
04	49290	X	37410	-0-	-11880	-0-	776	1	34395	3	N	2035	2032	0			41
							2239	9									
05	50933	X	39270	-0-	-11663	-0-	839	1	36147	3	N	2076	2072	0			45
							2284	9									
06	46470	X	41081	-0-	-5389	-0-	450	1	38379	3	N	2047	2020	0	29	1	43
							2252	9									
*07	43679	X	39646	-0-	-4033	-0-	465	1	37035	3	N	1951	1899	0	52	1	43
							2146	9									
08	41292	X	37393	-0-	-3899	-0-	465	1	34928	3	N	1818	1793	0	31	1	37
							2000	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 #: 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
*09	89070	X	61401	-0-	-27669	-0-	832	1	57474	3	N	2814	2804	0	33	1	21
							3095	9									
*10	81344	X	50540	-0-	-30804	-0-	762	1	47102	3	N	2433	2342	0	42	1	70
							2676	9									
*11	73560	X	47549	-0-	-26011	-0-	773	1	44449	3	N	2115	2050	0	115	1	20
							2327	9									
*12	76012	X	44397	-0-	-31615	-0-	755	1	41422	3	N	2018	2018	0	20	1	-0-
							2220	9									
*01	68200	X	41766	-0-	-26434	-0-	732	1	38843	3	N	1992	1950	0	12	1	30
							2191	9									
02	57288	X	35684	-0-	-21604	-0-	671	1	33038	3	N	1795	1791	0			34
							1975	9									
03	50530	X	38907	-0-	-11623	-0-	779	1	36095	3	N	1848	1844	0			38
							2033	9									
04	47550	X	35658	-0-	-11892	-0-	749	1	33036	3	N	1703	1700	0			41
							1873	9									
05	44392	X	37290	-0-	-7102	-0-	806	1	34617	3	N	1697	1693	0			45
							1867	9									
06	40410	X	36069	-0-	-4341	-0-	450	1	33816	3	N	1639	1612	0	29	1	43
							1803	9									
*07	39494	X	34923	-0-	-4571	-0-	465	1	32854	3	N	1458	1406	0	52	1	43
							1604	9									
08	39277	X	34624	-0-	-4653	-0-	465	1	32666	3	N	1357	1298	0	31	1	71
							1493	9									

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

*09	73080	X	48985	-0-	-24095	-0-	600	1	41905	3	N	5891	5876	0	15	1	27
							6480	9									
*10	69564	X	47372	-0-	-22192	-0-	645	1	41031	3	N	5178	4974	0	12	1	219
							5696	9									
*11	62130	X	42073	-0-	-20057	-0-	636	1	35916	3	N	5019	4986	0	194	1	58
							5521	9									
*12	61101	X	40483	-0-	-20618	-0-	633	1	34272	3	N	5071	5050	0			79
							5578	9									
*01	55862	X	38993	-0-	-16869	-0-	627	1	33255	3	N	4646	4635	0	22	1	68
							5111	9									
02	45696	X	33923	-0-	-11773	-0-	586	1	28798	3	N	4126	4105	0	21	1	68
							4539	9									
03	47554	X	34728	-0-	-12826	-0-	639	1	29613	3	N	4069	4050	0	42	1	45
							4476	9									
04	42030	X	32415	-0-	-9615	-0-	622	1	27420	3	N	3975	3965	0			55
							4373	9									
05	40455	X	33395	-0-	-7060	-0-	659	1	28240	3	N	4087	4076	0	59	1	7
							4496	9									
06	37740	X	32286	-0-	-5454	-0-	450	1	27787	3	N	3681	3651	0	35	1	2
							4049	9									
*07	37572	X	29908	-0-	-7664	-0-	465	1	25638	3	N	3459	3353	0	99	1	9
							3805	9									
08	35185	X	21214	-0-	-13971	-0-	465	1	18149	3	N	2364	2330	0	41	1	2
							2600	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 #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 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
*09	89340	X	59275	-0-	-30065	-0-	802	1	55222	3	N	2955	2944	0	33	1	21
							3251	9									
*10	82460	X	52581	-0-	-29879	-0-	788	1	48885	3	N	2644	2594	0	32	1	39
							2908	9									
*11	66990	X	51575	-0-	-15415	-0-	833	1	47986	3	N	2505	2440	0	84	1	20
							2756	9									
*12	69223	X	46854	-0-	-22369	-0-	792	1	43460	3	N	2365	2365	0	20	1	-0-
							2602	9									
*01	64666	X	45750	-0-	-18916	-0-	796	1	42503	3	N	2228	2186	0	12	1	30
							2451	9									
02	55300	X	38408	-0-	-16892	-0-	717	1	35573	3	N	1925	1921	0			34
							2118	9									
03	53289	X	39875	-0-	-13414	-0-	793	1	36939	3	N	1948	1944	0			38
							2143	9									
04	51570	X	35364	-0-	-16206	-0-	738	1	32702	3	N	1749	1746	0			41
							1924	9									
05	46841	X	40029	-0-	-6812	-0-	862	1	37179	3	N	1807	1803	0			45
							1988	9									
06	44280	X	41591	-0-	-2689	-0-	450	1	39153	3	N	1807	1780	0	29	1	43
							1988	9									
*07	42686	X	42686	-0-	-0-	-0-	465	1	40277	3	N	1767	1679	0	58	1	73
							1944	9									
08	40052	X	38885	-0-	-1167	-0-	465	1	36571	3	N	1681	1656	0	53	1	45
							1849	9									

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
*09	49950	X	37655	-0-	-12295	-0-	473	1	32652	3	N	4118	4102	0	9	1	23
							4530	9									
*10	49321	X	36315	-0-	-13006	-0-	506	1	31677	3	N	3756	3734	0	10	1	35
							4132	9									
*11	42690	X	31929	-0-	-10761	-0-	486	1	27695	3	N	3407	3374	0	31	1	37
							3748	9									
*12	43834	X	33604	-0-	-10230	-0-	535	1	29162	3	N	3552	3531	0			58
							3907	9									
*01	43834	X	32084	-0-	-11750	-0-	529	1	28095	3	N	3145	3134	0	16	1	53
							3460	9									
02	35140	X	25337	-0-	-9803	-0-	447	1	21946	3	N	2676	2655	0	17	1	57
							2944	9									
03	36301	X	27493	-0-	-8808	-0-	513	1	23838	3	N	2856	2837	0	35	1	41
							3142	9									
04	32490	X	24934	-0-	-7556	-0-	489	1	21541	3	N	2640	2630	0			51
							2904	9									
05	33573	X	23459	-0-	-10114	-0-	476	1	20185	3	N	2544	2533	0	55	1	7
							2798	9									
06	31050	X	21450	-0-	-9600	-0-	450	1	18515	3	N	2259	2229	0	35	1	2
							2485	9									
*07	28055	X	21812	-0-	-6243	-0-	465	1	18794	3	N	2321	1279	0	954	1	90
							2553	9									
08	27776	X	25335	-0-	-2441	-0-	900	1	21571	3	N	2604	2562	1			132
							2864	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 #: 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
*09	60870	X	34426	-0-	-26444	-0-	424	1	29277	3	N	4295	4279	0	9	1	23
							4725	9									
*10	57505	X	33663	-0-	-23842	-0-	459	1	28726	3	N	4071	4049	0	10	1	35
							4478	9									
*11	44190	X	29721	-0-	-14469	-0-	440	1	25375	3	N	3551	3518	0	31	1	37
							3906	9									
*12	40951	X	27936	-0-	-13015	-0-	434	1	23728	3	N	3431	3410	0			58
							3774	9									
*01	39246	X	27131	-0-	-12115	-0-	438	1	23086	3	N	3279	3268	0	16	1	53
							3607	9									
02	32116	X	22566	-0-	-9550	-0-	387	1	19091	3	N	2807	2786	0	17	1	57
							3088	9									
03	33635	X	24286	-0-	-9349	-0-	444	1	20605	3	N	2943	2860	0	35	1	105
							3237	9									
04	29730	X	22432	-0-	-7298	-0-	429	1	18900	3	N	2821	2811	0			115
							3103	9									
05	27900	X	21511	-0-	-6389	-0-	425	1	18083	3	N	2730	2646	0	146	1	53
							3003	9									
06	26250	X	20663	-0-	-5587	-0-	680	1	17518	3	N	2241	2168	1			126
							2465	9									
07	24986	X	20807	-0-	-4179	-0-	728	1	17664	3	N	2195	2131	1			190
							2415	9									
08	24552	X	20914	-0-	-3638	-0-	739	1	17817	3	N	2144	2225	1			109
							2358	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
*09	83280	X	49045	-0-	-34235	-0-	602	1	42010	3	N	5848	5833	0	15	1	27
							6433	9									
*10	71734	X	45240	-0-	-26494	-0-	618	1	39200	3	N	4929	4893	0	12	1	51
							5422	9									
*11	65610	X	39578	-0-	-26032	-0-	590	1	33854	3	N	4667	4532	0	45	1	141
							5134	9									
*12	61380	X	36255	-0-	-25125	-0-	553	1	30756	3	N	4496	4474	0			163
							4946	9									
*01	56916	X	37303	-0-	-19613	-0-	600	1	31490	3	N	4739	4728	0	45	1	129
							5213	9									
02	45752	X	34680	-0-	-11072	-0-	596	1	29342	3	N	4311	4291	0	40	1	109
							4742	9									
03	45229	X	35971	-0-	-9258	-0-	658	1	30604	3	N	4281	4261	0	68	1	61
							4709	9									
04	39570	X	31330	-0-	-8240	-0-	600	1	26603	3	N	3752	3742	0			71
							4127	9									
05	38533	X	30149	-0-	-8384	-0-	595	1	25411	3	N	3766	3755	0	75	1	7
							4143	9									
06	37170	X	26167	-0-	-11003	-0-	450	1	22099	3	N	3289	3259	0	35	1	2
							3618	9									
*07	38409	X	26268	-0-	-12141	-0-	465	1	22152	3	N	3319	3289	0	29	1	3
							3651	9									
08	36363	X	26211	-0-	-10152	-0-	465	1	22121	3	N	3295	3295	0	3	1	-0-
							3625	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 #: 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
*09	70140	X	35801	-0-	-34339	-0-	444	1	30396	3	N	4510	4494	0	15	1	27
							4961	9									
*10	64728	X	34293	-0-	-30435	-0-	475	1	29408	3	N	4009	3986	0	12	1	38
							4410	9									
*11	55530	X	30438	-0-	-25092	-0-	451	1	26048	3	N	3581	3549	0	33	1	37
							3939	9									
*12	42501	X	29345	-0-	-13156	-0-	460	1	24932	3	N	3594	3573	0			58
							3953	9									
*01	40703	X	28302	-0-	-12401	-0-	456	1	24163	3	N	3348	3337	0	16	1	53
							3683	9									
02	33404	X	23720	-0-	-9684	-0-	409	1	20114	3	N	2906	2885	0	17	1	57
							3197	9									
03	34255	X	25114	-0-	-9141	-0-	461	1	21376	3	N	2979	2960	0	35	1	41
							3277	9									
04	30450	X	22949	-0-	-7501	-0-	442	1	19397	3	N	2827	2817	0			51
							3110	9									
05	29326	X	21569	-0-	-7757	-0-	436	1	18223	3	N	2645	1537	0	463	1	696
							2910	9									
06	27390	X	21316	-0-	-6074	-0-	703	1	18047	3	N	2333	2898	1			131
							2566	9									
07	26257	X	20799	-0-	-5458	-0-	729	1	17647	3	N	2203	2143	1			191
							2423	9									
08	25451	X	20353	-0-	-5098	-0-	720	1	17331	3	N	2093	2178	1			106
							2302	9									

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
*09	42450	X	32368	-0-	-10082	-0-	405	1	28252	3	N	3374	3358	0	109	1	99
							3711	9									
*10	40610	X	31553	-0-	-9057	-0-	441	1	27693	3	N	3108	3085	0	44	1	78
							3419	9									
*11	39300	X	28501	-0-	-10799	-0-	437	1	24903	3	N	2874	2841	0	69	1	42
							3161	9									
*12	35340	X	29636	-0-	-5704	-0-	476	1	25935	3	N	2932	2911	0			63
							3225	9									
*01	35340	X	29308	-0-	-6032	-0-	491	1	25725	3	N	2811	2800	0	17	1	57
							3092	9									
02	30352	X	23800	-0-	-6552	-0-	423	1	20772	3	N	2368	2348	0	18	1	59
							2605	9									
03	31527	X	25179	-0-	-6348	-0-	477	1	22023	3	N	2435	2415	0	37	1	42
							2679	9									
04	28860	X	22413	-0-	-6447	-0-	446	1	19534	3	N	2212	2202	0			52
							2433	9									
05	29822	X	21657	-0-	-8165	-0-	441	1	18818	3	N	2180	2169	0	56	1	7
							2398	9									
06	28350	X	20138	-0-	-8212	-0-	450	1	17481	3	N	2006	1976	0	35	1	2
							2207	9									
*07	26350	X	20489	-0-	-5861	-0-	465	1	17762	3	N	2056	1100	0	875	1	83
							2262	9									
08	25575	X	22375	-0-	-3200	-0-	790	1	19067	3	N	2289	2256	1			116
							2518	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 #: 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
*09	51210	X	31773	-0-	-19437	-0-	392	1	27366	3	N	3650	3634	0	9	1	23
							4015	9									
*10	43462	X	31892	-0-	-11570	-0-	444	1	27587	3	N	3510	3488	0	10	1	35
							3861	9									
*11	42060	X	27772	-0-	-14288	-0-	416	1	23737	3	N	3290	3257	0	31	1	37
							3619	9									
*12	38843	X	27129	-0-	-11714	-0-	422	1	23022	3	N	3350	3329	0			58
							3685	9									
*01	36828	X	27636	-0-	-9192	-0-	450	1	23635	3	N	3228	3217	0	16	1	53
							3551	9									
02	29652	X	21767	-0-	-7885	-0-	380	1	18650	3	N	2488	2467	0	17	1	57
							2737	9									
03	31868	X	23693	-0-	-8175	-0-	441	1	20430	3	N	2565	2546	0	35	1	41
							2822	9									
04	27780	X	21766	-0-	-6014	-0-	426	1	18725	3	N	2377	2367	0			51
							2615	9									
05	27621	X	20021	-0-	-7600	-0-	402	1	17119	3	N	2273	2187	0	83	1	54
							2500	9									
06	26730	X	22514	-0-	-4216	-0-	740	1	19068	3	N	2460	2376	1			138
							2706	9									
07	24087	X	21753	-0-	-2334	-0-	761	1	18460	3	N	2302	2241	1			199
							2532	9									
08	24025	X	23118	-0-	-907	-0-	815	1	19701	3	N	2365	2444	1			120
							2602	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
*09	57330	X	34155	-0-	-23175	-0-	427	1	29626	3	N	3729	3713	0	178	1	151
							4102	9									
*10	49848	X	34349	-0-	-15499	-0-	480	1	29976	3	N	3539	3516	0	67	1	107
							3893	9									
*11	48240	X	30175	-0-	-18065	-0-	457	1	26175	3	N	3221	3189	0	94	1	45
							3543	9									
*12	43369	X	31518	-0-	-11851	-0-	498	1	27189	3	N	3483	3462	0			66
							3831	9									
*01	38037	X	31499	-0-	-6538	-0-	517	1	27449	3	N	3212	3201	0	18	1	59
							3533	9									
02	31864	X	24446	-0-	-7418	-0-	428	1	21160	3	N	2598	2578	0	18	1	61
							2858	9									
03	34317	X	27216	-0-	-7101	-0-	507	1	23609	3	N	2818	2799	0	38	1	42
							3100	9									
04	30780	X	24448	-0-	-6332	-0-	480	1	21162	3	N	2551	2541	0			52
							2806	9									
05	31496	X	23196	-0-	-8300	-0-	467	1	19938	3	N	2537	1902	0	289	1	398
							2791	9									
06	30480	X	29960	-0-	-520	-0-	980	1	25407	3	N	3248	3464	1			182
							3573	9									
07	27466	X	26814	-0-	-652	-0-	931	1	22768	3	N	2832	2769	1			245
							3115	9									
08	27466	X	27241	-0-	-225	-0-	958	1	23227	3	N	2778	2882	1			141
							3056	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 #: 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
*09	53100	X	32150	-0-	-20950	-0-	394	1	27497	3	N	3872	3856	0	9	1	23
							4259	9									
*10	46438	X	32365	-0-	-14073	-0-	442	1	27674	3	N	3863	3841	0	10	1	35
							4249	9									
*11	43980	X	28170	-0-	-15810	-0-	420	1	23933	3	N	3470	3437	0	31	1	37
							3817	9									
*12	42315	X	26217	-0-	-16098	-0-	414	1	22284	3	N	3199	3178	0			58
							3519	9									
*01	37882	X	27764	-0-	-10118	-0-	450	1	23956	3	N	3053	3042	0	16	1	53
							3358	9									
02	29988	X	24428	-0-	-5560	-0-	427	1	21039	3	N	2693	2672	0	17	1	57
							2962	9									
03	32333	X	25620	-0-	-6713	-0-	476	1	22094	3	N	2773	2754	0	35	1	41
							3050	9									
04	28170	X	22860	-0-	-5310	-0-	445	1	19524	3	N	2628	2618	0			51
							2891	9									
05	27776	X	21565	-0-	-6211	-0-	432	1	18368	3	N	2514	2427	0	83	1	55
							2765	9									
06	26880	X	20495	-0-	-6385	-0-	674	1	17364	3	N	2234	2164	1			125
							2457	9									
07	27032	X	20704	-0-	-6328	-0-	723	1	17584	3	N	2179	2115	1			189
							2397	9									
08	25916	X	22989	-0-	-2927	-0-	812	1	19582	3	N	2359	2428	1			120
							2595	9									

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

*09	75330	X	54122	-0-	-21208	-0-	727	1	50095	3	N	3000	2989	0	31	1	21
							3300	9									
*10	69843	X	45624	-0-	-24219	-0-	681	1	42319	3	N	2385	2295	0	41	1	70
							2624	9									
*11	67470	X	44419	-0-	-23051	-0-	722	1	41146	3	N	2319	2160	0	181	1	48
							2551	9									
*12	69254	X	41686	-0-	-27568	-0-	694	1	38328	3	N	2422	2081	0	102	1	287
							2664	9									
*01	62806	X	42869	-0-	-19937	-0-	752	1	39664	3	N	2230	2188	0	299	1	30
							2453	9									
02	50568	X	36621	-0-	-13947	-0-	688	1	33958	3	N	1795	1791	0			34
							1975	9									
03	45911	X	37639	-0-	-8272	-0-	755	1	34917	3	N	1788	1784	0			38
							1967	9									
04	44430	X	34631	-0-	-9799	-0-	728	1	31981	3	N	1747	1744	0			41
							1922	9									
05	42873	X	33462	-0-	-9411	-0-	722	1	30938	3	N	1638	1634	0			45
							1802	9									
06	41490	X	30607	-0-	-10883	-0-	450	1	28411	3	N	1587	1560	0	29	1	43
							1746	9									
*07	40548	X	29829	-0-	-10719	-0-	465	1	27706	3	N	1507	1455	0	52	1	43
							1658	9									
08	38037	X	28590	-0-	-9447	-0-	465	1	26496	3	N	1481	1456	0	31	1	37
							1629	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 #: 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
*09	84630	X	49149	-0-	-35481	-0-	649	1	45046	3	N	3140	3130	0	53	1	28
							3454	9									
*10	76260	X	51560	-0-	-24700	-0-	761	1	47429	3	N	3064	3014	0	39	1	39
							3370	9									
*11	70920	X	43728	-0-	-27192	-0-	700	1	40150	3	N	2616	2551	0	84	1	20
							2878	9									
*12	66061	X	43025	-0-	-23036	-0-	717	1	39506	3	N	2547	2547	0	20	1	-0-
							2802	9									
*01	56482	X	44646	-0-	-11836	-0-	772	1	41085	3	N	2535	2493	0	12	1	30
							2789	9									
02	46508	X	38464	-0-	-8044	-0-	713	1	35355	3	N	2178	2174	0			34
							2396	9									
03	51553	X	40188	-0-	-11365	-0-	796	1	36984	3	N	2189	2185	0			38
							2408	9									
04	43740	X	37166	-0-	-6574	-0-	772	1	34045	3	N	2135	2132	0			41
							2349	9									
05	44640	X	36031	-0-	-8609	-0-	771	1	32999	3	N	2055	2050	0			46
							2261	9									
06	43200	X	33253	-0-	-9947	-0-	450	1	30702	3	N	1910	1884	0	29	1	43
							2101	9									
*07	42594	X	32993	-0-	-9601	-0-	465	1	30476	3	N	1865	1813	0	52	1	43
							2052	9									
08	40455	X	31514	-0-	-8941	-0-	465	1	29062	3	N	1806	1781	0	31	1	37
							1987	9									

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

03	39866	X	26675	-0-	-13191	-0-	960	1	21664	3	Y	3683	3633	1			314
							4051	9									
04	33630	X	23761	-0-	-9869	-0-	864	1	19234	3	Y	3330	3178	1			466
							3663	9									
05	31651	X	23058	-0-	-8593	-0-	793	1	18895	3	Y	3064	3280	1			250
							3370	9									
06	27600	X	20216	-0-	-7384	-0-	667	1	16480	3	Y	2790	2507	1			533
							3069	9									
07	28520	X	19919	-0-	-8601	-0-	686	1	16241	3	Y	2720	3095	1			158
							2992	9									
08	20119	X	19949	-0-	-170	-0-	673	1	16450	3	Y	2569	2498	1			229
							2826	9									

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

03	24304	X	15020	-0-	-9284	-0-	538	1	12241	3	Y	2037	2018	1			174
							2241	9									
04	19410	X	12544	-0-	-6866	-0-	450	1	10162	3	Y	1756	1684	1			246
							1932	9									
05	17856	X	14845	-0-	-3011	-0-	524	1	12100	3	Y	2019	2100	1			165
							2221	9									
06	15000	X	12475	-0-	-2525	-0-	423	1	10113	3	Y	1763	1591	1			337
							1939	9									
07	15500	X	12039	-0-	-3461	-0-	428	1	9744	3	Y	1697	1936	1			98
							1867	9									
*08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	422	1	9711	3	Y	1609	1563	1			144
							1770	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
03	30659	X	24014	-0-	-6645	-0-	868 3720	1 9	19426	3	Y	3382	3428	1			184
04	29670	X	26730	-0-	-2940	-0-	996 3475	1 9	22259	3	Y	3159	3024	1			319
05	28954	X	24537	-0-	-4417	-0-	895 3172	1 9	20470	3	Y	2884	3034	1			169
06	24390	X	20551	-0-	-3839	-0-	686 2803	1 9	17062	3	Y	2548	2497	1			220
07	27714	X	19787	-0-	-7927	-0-	686 2742	1 9	16359	3	Y	2493	2546	1			167
08	20367	X	19440	-0-	-927	-0-	670 2611	1 9	16159	3	Y	2374	2436	1			105

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
*09	67500	X	24595	-0-	-42905	-0-	450 3710	1 9	20435	3	Y	3373	3373	0			-0-
*10	69750	X	23236	-0-	-46514	-0-	465 3535	1 9	19236	3	Y	3214	3214	0			-0-
*11	67500	X	22032	-0-	-45468	-0-	450 2984	1 9	18598	3	Y	2713	2713	0			-0-
*12	69750	X	22000	-0-	-47750	-0-	465 3595	1 9	17940	3	Y	3268	3268	0			-0-
*01	27280	X	24651	-0-	-2629	-0-	465 3314	1 9	20872	3	Y	3013	1557	0	1375	1	81
02	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	860 3878	1 9	19782	3	Y	3525	3337	1			269
03	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	841 3597	1 9	19053	3	Y	3270	3361	1			178
04	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	1131 3945	1 9	26127	3	Y	3586	3402	1			362
05	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	1003 3555	1 9	23475	3	Y	3232	3405	1			189
06	26280	X	22501	-0-	-3779	-0-	737 3003	1 9	18761	3	Y	2730	2683	1			236
07	31465	X	21380	-0-	-10085	-0-	727 2932	1 9	17721	3	Y	2665	2722	1			179
08	21669	X	20238	-0-	-1431	-0-	698 2721	1 9	16819	3	Y	2474	2543	1			110

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
03	21917	X	18816	-0-	-3101	-0-	683 2914	1 9	15219	3	Y	2649	2693	1			144
04	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	792 2768	1 9	17811	3	Y	2516	2406	1			254
05	20026	X	19266	-0-	-760	-0-	700 2485	1 9	16081	3	Y	2259	2381	1			132
06	18300	X	15855	-0-	-2445	-0-	526 2149	1 9	13180	3	Y	1954	1917	1			169
07	22041	X	15245	-0-	-6796	-0-	525 2122	1 9	12598	3	Y	1929	1969	1			129
08	15624	X	15441	-0-	-183	-0-	527 2055	1 9	12859	3	Y	1868	1914	1			83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	23436	X	19559	-0-	-3877	-0-	706	1	15833	3	Y	2745	2781	1			150
							3020	9									
04	21720	X	17542	-0-	-4178	-0-	649	1	14597	3	Y	2087	2026	1			211
							2296	9									
05	19654	X	16727	-0-	-2927	-0-	606	1	13955	3	Y	1969	2065	1			115
							2166	9									
06	18930	X	14900	-0-	-4030	-0-	496	1	12379	3	Y	1841	1797	1			159
							2025	9									
07	19561	X	14417	-0-	-5144	-0-	500	1	11953	3	Y	1785	1824	1			120
							1964	9									
08	15066	X	13915	-0-	-1151	-0-	480	1	11554	3	Y	1710	1754	1			76
							1881	9									

JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	199993	X	199993	-0-	-0-	-0-	450	1	166833	3	N	29736	29686	0	40	1	10
							32710	9									
*10	195236	X	195236	-0-	-0-	-0-	465	1	163553	3	N	28380	28372	0	10	1	8
							31218	9									
*11	207442	X	207442	-0-	-0-	-0-	450	1	177114	3	N	27162	27162	0			8
							29878	9									
*12	195889	X	168243	-0-	-27646	-0-	465	1	144250	3	N	21389	21361	0	23	1	13
							23528	9									
*01	195889	X	115227	-0-	-80662	-0-	465	1	100250	3	N	13193	13204	0	2	1	-0-
							14512	9									
02	176932	X	70827	-0-	-106105	-0-	420	1	61656	3	N	7955	7955	0			-0-
							8751	9									
03	67080	X	67080	-0-	-0-	-0-	465	1	58687	3	N	7207	7181	0	19	1	7
							7928	9									
04	189570	X	51693	-0-	-137877	-0-	450	1	44815	3	N	5844	5844	0	7	1	-0-
							6428	9									
05	168237	X	52119	-0-	-116118	-0-	465	1	45492	3	N	5602	5508	0	61	1	33
							6162	9									
06	111510	X	45767	-0-	-65743	-0-	450	1	40290	3	N	4570	4570	0	33	1	-0-
							5027	9									
*07	78430	X	41501	-0-	-36929	-0-	465	1	36450	3	N	4169	4169	0			-0-
							4586	9									
08	65410	X	45513	-0-	-19897	-0-	465	1	40138	3	N	4464	4464	0			-0-
							4910	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	47	1	14303	3	N	4685	4579	0			106
							5154	9									
*10	233800	X	233800	-0-	-0-	-0-	373	1	175840	3	N	52352	52153	0	230	1	75
							57587	9									
*11	208552	X	208552	-0-	-0-	-0-	394	1	163235	3	N	40839	40817	0			97
							44923	9									
*12	161851	X	154917	-0-	-6934	-0-	408	1	123488	3	N	28201	28189	0			109
							31021	9									
*01	161851	X	100068	-0-	-61783	-0-	364	1	80034	3	N	17882	17872	0			119
							19670	9									
02	146188	X	60402	-0-	-85786	-0-	264	1	47763	3	N	11250	11196	0	129	1	44
							12375	9									
03	58428	X	58428	-0-	-0-	-0-	204	1	46474	3	N	10682	10675	0			51
							11750	9									
04	156630	X	50426	-0-	-106204	-0-	436	1	40313	3	N	8797	8791	0			57
							9677	9									
05	154907	X	47757	-0-	-107150	-0-	840	1	37325	3	N	8720	8710	0			67
							9592	9									
06	96840	X	41367	-0-	-55473	-0-	856	1	33241	3	N	6609	6607	0			69
							7270	9									
*07	66867	X	41893	-0-	-24974	-0-	840	1	33772	3	N	6619	6600	0			88
							7281	9									
08	59396	X	36730	-0-	-22666	-0-	900	1	29481	3	N	5772	5749	0			111
							6349	9									

JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 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
*09	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	45	1	13847	3	N	4745	4631	0			114
							5220	9									
*10	230800	X	230800	-0-	-0-	-0-	368	1	173621	3	N	51646	51646	0	114	1	-0-
							56811	9									
*11	189459	X	189459	-0-	-0-	-0-	359	1	147320	3	N	37982	37960	0			22
							41780	9									
*12	148428	X	134889	-0-	-13539	-0-	354	1	104682	3	N	27139	27127	0			34
							29853	9									
*01	148428	X	79735	-0-	-68693	-0-	279	1	61993	3	N	15875	15865	0			44
							17463	9									
02	134064	X	46550	-0-	-87514	-0-	196	1	36125	3	N	9299	9267	0	50	1	26
							10229	9									
03	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	160	1	36349	3	N	9071	9064	0			33
							9978	9									
04	143640	X	39266	-0-	-104374	-0-	345	1	31112	3	N	7099	7094	0			38
							7809	9									
05	134881	X	34963	-0-	-99918	-0-	635	1	27235	3	N	6448	6437	0			49
							7093	9									
06	77160	X	28721	-0-	-48439	-0-	592	1	22758	3	N	4883	4882	0			50
							5371	9									
*07	51553	X	33360	-0-	-18193	-0-	670	1	26927	3	N	5239	5220	0			69
							5763	9									
08	47461	X	26950	-0-	-20511	-0-	666	1	21818	3	N	4060	4037	0			92
							4466	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	150471	-0-	150471	150471	261	1	116785	3	N	30386	30223	0			163
						33425	9									
*12	SHUT IN	205588	-0-	205588	356059	378	1	155877	3	N	44848	44840	0			171
						49333	9									
*01	494628 X	138569	-0-	-356059	-0-	299	1	105888	3	N	29438	29432	0			177
						32382	9									
02	151396 X	102061	-0-	-49335	-0-	255	1	80952	3	N	18958	18882	0			253
						20854	9									
03	167617 X	90317	-0-	-77300	-0-	296	1	71826	3	N	16541	16506	0	180	1	108
						18195	9									
04	162210 X	70460	-0-	-91750	-0-	206	1	56281	3	N	12703	12703	0			108
						13973	9									
05	167617 X	60873	-0-	-106744	-0-	85	1	48580	3	N	11098	11097	0			109
						12208	9									
06	134100 X	49531	-0-	-84569	-0-	1057	1	38326	3	N	9225	9224	0			110
						10148	9									
*07	112995 X	33549	-0-	-79446	-0-	703	1	26354	3	N	5902	5901	0			111
						6492	9									
08	92132 X	2533	-0-	-89599	-0-	2532	1	1	9	N	1					112

RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 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
*11	SHUT IN	178757	-0-	178757	178757	322	1	142763	3	N	32429	32243	0			186
						35672	9									
*12	SHUT IN	246710	-0-	246710	425467	464	1	197385	3	N	44419	44414	0			191
						48861	9									
*01	599715 X	174248	-0-	-425467	-0-	404	1	143643	3	N	27455	27453	0			193
						30201	9									
02	147952 X	111574	-0-	-36378	-0-	294	1	91394	3	N	18078	18031	0			240
						19886	9									
03	163804 X	77480	-0-	-86324	-0-	251	1	59366	3	N	16239	16238	0	169	1	72
						17863	9									
04	158520 X	57269	-0-	-101251	-0-	157	1	44564	3	N	11407	11411	0			68
						12548	9									
05	163804 X	55242	-0-	-108562	-0-	79	1	44890	3	N	9339	9339	0			68
						10273	9									
06	158520 X	45278	-0-	-113242	-0-	999	1	35498	3	N	7983	7981	0			70
						8781	9									
*07	123535 X	45137	-0-	-78398	-0-	978	1	35814	3	N	7586	7553	0			103
						8345	9									
08	80693 X	41902	-0-	-38791	-0-	465	1	33774	3	N	6966	6933	0			136
						7663	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	147856	-0-	147856	147856	257	1	113828	3	N	30701	30586	0			115
						33771	9									
*12	SHUT IN	211895	-0-	211895	359751	383	1	158680	3	N	48029	48023	0			121
						52832	9									
*01	485744 X	125993	-0-	-359751	-0-	269	1	96384	3	N	26673	26416	0			378
						29340	9									
02	147952 X	78611	-0-	-69341	-0-	199	1	62020	3	N	14902	14852	0	189	1	239
						16392	9									
03	163804 X	58896	-0-	-104908	-0-	194	1	46732	3	N	10882	10878	0	181	1	62
						11970	9									
04	158520 X	43981	-0-	-114539	-0-	134	1	35472	3	N	7614	7620	0			56
						8375	9									
05	163804 X	34478	-0-	-129326	-0-	47	1	27552	3	N	6254	5878	0	194	1	238
						6879	9									
06	121920 X	34536	-0-	-87384	-0-	784	1	26961	3	N	6174	6153	0	185	1	74
						6791	9									
*07	87048 X	34188	-0-	-52860	-0-	669	1	25848	3	N	6974	6956	0			92
						7671	9									
08	60388 X	27834	-0-	-32554	-0-	465	1	21140	3	N	5663	4703	0	890	1	162
						6229	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

*11	SHUT IN	133914	-0-	133914	133914	232	1	102886	3	N	27996	27765	0			231
						30796	9									
*12	SHUT IN	215955	-0-	215955	349869	386	1	167801	3	N	43425	43369	0			287
						47768	9									
*01	493870 X	144001	-0-	-349869	-0-	322	1	113516	3	N	27421	27419	0			289
						30163	9									
02	151396 X	95709	-0-	-55687	-0-	248	1	76257	3	N	17458	17425	0			322
						19204	9									
03	167617 X	79527	-0-	-88090	-0-	265	1	64515	3	N	13406	13406	0	189	1	133
						14747	9									
04	162210 X	57640	-0-	-104570	-0-	174	1	46376	3	N	10082	10095	0			120
						11090	9									
05	167617 X	43883	-0-	-123734	-0-	62	1	35251	3	N	7791	7786	0			125
						8570	9									
06	139350 X	38279	-0-	-101071	-0-	846	1	29604	3	N	7117	7115	0			127
						7829	9									
*07	105958 X	36210	-0-	-69748	-0-	762	1	28493	3	N	6323	6289	0			161
						6955	9									
08	80941 X	32559	-0-	-48382	-0-	465	1	26224	3	N	5336	5336	0			161
						5870	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	49	1	15047	3	N	4737	4649	0			88
							5211	9									
*10	290189	X	290189	-0-	-0-	-0-	478	1	226102	3	N	57826	57804	0			110
							63609	9									
*11	319629	X	319629	-0-	-0-	-0-	636	1	256385	3	N	56916	56913	0			113
							62608	9									
*12	312515	X	312515	-0-	-0-	-0-	816	1	253745	3	N	52685	52685	0			113
							57954	9									
*01	230485	X	199522	-0-	-30963	-0-	730	1	162962	3	N	32573	32517	0			169
							35830	9									
02	208180	X	124230	-0-	-83950	-0-	562	1	102214	3	N	19504	19498	0			175
							21454	9									
03	230485	X	87642	-0-	-142843	-0-	315	1	72457	3	N	13518	13440	0	181	1	72
							14870	9									
04	223050	X	68434	-0-	-154616	-0-	640	1	55553	3	N	11128	11128	0			72
							12241	9									
05	230485	X	61932	-0-	-168553	-0-	1121	1	49743	3	N	10062	10062	0			72
							11068	9									
06	193080	X	53492	-0-	-139588	-0-	1143	1	43064	3	N	8441	8443	0			70
							9285	9									
*07	137547	X	48381	-0-	-89166	-0-	984	1	38930	3	N	7697	7664	0			103
							8467	9									
08	88195	X	42328	-0-	-45867	-0-	1033	1	33862	3	N	6757	6734	0			126
							7433	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

*11	SHUT IN		157555	-0-	157555	157555	280	1	123690	3	N	30532	30332	0			200
							33585	9									
*12	SHUT IN		246997	-0-	246997	404552	447	1	197990	3	N	44145	44070	0			275
							48560	9									
*01	565457	X	160905	-0-	-404552	-0-	369	1	129281	3	N	28414	28289	0			400
							31255	9									
02	224280	X	105984	-0-	-118296	-0-	277	1	85399	3	N	18462	18019	0	541	1	302
							20308	9									
03	248310	X	84687	-0-	-163623	-0-	290	1	68999	3	N	13998	13998	0			302
							15398	9									
04	240300	X	63300	-0-	-177000	-0-	193	1	52363	3	N	9767	9820	0			249
							10744	9									
05	247008	X	48272	-0-	-198736	-0-	73	1	40717	3	N	6802	6788	0			263
							7482	9									
06	155700	X	45238	-0-	-110462	-0-	1030	1	36413	3	N	7086	7076	0			273
							7795	9									
*07	117335	X	54814	-0-	-62521	-0-	1229	1	44937	3	N	7862	7861	0			274
							8648	9									
08	87606	X	47038	-0-	-40568	-0-	465	1	39013	3	N	6873	6872	0			275
							7560	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	219025	X	219025	-0-	-0-	-0-	599	1	186608	3	N	28925	28797	0			128
							31818	9									
*10	238215	X	238215	-0-	-0-	-0-	779	1	204258	3	N	30162	29861	0			429
							33178	9									
*11	214074	X	214074	-0-	-0-	-0-	966	1	188146	3	N	22693	22625	0			497
							24962	9									
*12	207669	X	181994	-0-	-25675	-0-	907	1	159153	3	N	19940	19857	0	201	1	379
							21934	9									
*01	207669	X	181115	-0-	-26554	-0-	915	1	158947	3	N	19321	19229	0	407	1	64
							21253	9									
02	187572	X	163464	-0-	-24108	-0-	663	1	143692	3	N	17372	17327	0			109
							19109	9									
03	207669	X	149480	-0-	-58189	-0-	281	1	131766	3	N	15848	15380	0			577
							17433	9									
04	200970	X	125241	-0-	-75729	-0-	247	1	111076	3	N	12653	12643	0	378	1	209
							13918	9									
05	182001	X	119971	-0-	-62030	-0-	258	1	107197	3	N	11378	11369	0			218
							12516	9									
06	175260	X	106412	-0-	-68848	-0-	236	1	95129	3	N	10043	10044	0			217
							11047	9									
*07	180978	X	97518	-0-	-83460	-0-	223	1	87653	3	N	8765	8761	0			221
							9642	9									
08	151032	X	84381	-0-	-66651	-0-	295	1	75984	3	N	7365	7325	0	189	1	72
							8102	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240249	X	240249	-0-	-0-	-0-	658	1	209002	3	N	27808	27761	0			47
							30589	9									
*10	263260	X	263260	-0-	-0-	-0-	877	1	230017	3	N	29424	29412	0			59
							32366	9									
*11	189570	X	189183	-0-	-387	-0-	875	1	167039	3	N	19335	19330	0			64
							21269	9									
*12	195889	X	170780	-0-	-25109	-0-	850	1	148866	3	N	19149	19144	0			69
							21064	9									
*01	195889	X	158894	-0-	-36995	-0-	799	1	138223	3	N	18065	18019	0			115
							19872	9									
02	176932	X	145172	-0-	-31760	-0-	582	1	127239	3	N	15774	15382	0			507
							17351	9									
03	137881	X	137881	-0-	-0-	-0-	260	1	123179	3	N	13129	13127	0	372	1	137
							14442	9									
04	189180	X	116562	-0-	-72618	-0-	229	1	103357	3	N	11796	11796	0			137
							12976	9									
05	170779	X	122497	-0-	-48282	-0-	268	1	108951	3	N	12071	12071	0			137
							13278	9									
06	155550	X	115746	-0-	-39804	-0-	266	1	103842	3	N	10580	10602	0			115
							11638	9									
*07	160735	X	110563	-0-	-50172	-0-	265	1	99830	3	N	9516	9515	0			116
							10468	9									
08	138074	X	96463	-0-	-41611	-0-	330	1	86621	3	N	8647	8644	0			119
							9512	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	209910	X	207959	-0-	-1951	-0-	550	1	175787	3	N	28747	28715	0			32
							31622	9									
*10	300091	X	300091	-0-	-0-	-0-	980	1	257520	3	N	37810	37800	0			42
							41591	9									
*11	209910	X	203925	-0-	-5985	-0-	924	1	176656	3	N	23950	23950	0	1	6	41
							26345	9									
*12	216907	X	174678	-0-	-42229	-0-	870	1	147819	3	N	23626	23624	0			43
							25989	9									
*01	216907	X	147202	-0-	-69705	-0-	744	1	128099	3	N	16690	16678	0			55
							18359	9									
02	195916	X	118275	-0-	-77641	-0-	489	1	102835	3	N	13592	13590	0			57
							14951	9									
03	97036	X	97036	-0-	-0-	-0-	186	1	85789	3	N	10055	10055	0			57
							11061	9									
04	203910	X	76817	-0-	-127093	-0-	151	1	67683	3	N	8166	8166	0			57
							8983	9									
05	174685	X	64133	-0-	-110552	-0-	137	1	57195	3	N	6183	6183	0			57
							6801	9									
06	142440	X	49452	-0-	-92988	-0-	108	1	44288	3	N	4596	4598	0			55
							5056	9									
*07	130944	X	41985	-0-	-88959	-0-	94	1	37708	3	N	3803	3802	0			56
							4183	9									
08	99293	X	38806	-0-	-60487	-0-	138	1	34904	3	N	3422	3418	0			60
							3764	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	211899	X	211899	-0-	-0-	-0-	575	1	179787	3	N	28670	28630	0			40
							31537	9									
*10	224401	X	224401	-0-	-0-	-0-	731	1	194149	3	N	26837	26833	0			44
							29521	9									
*11	202590	X	198142	-0-	-4448	-0-	898	1	172498	3	N	22496	22439	0			101
							24746	9									
*12	209343	X	179752	-0-	-29591	-0-	905	1	156542	3	N	20277	20276	0			102
							22305	9									
*01	209343	X	168232	-0-	-41111	-0-	847	1	146245	3	N	19218	19185	0			135
							21140	9									
02	189084	X	145394	-0-	-43690	-0-	583	1	127165	3	N	16042	16040	0			137
							17646	9									
03	131179	X	131179	-0-	-0-	-0-	246	1	116461	3	N	13156	13156	0			137
							14472	9									
04	198150	X	109309	-0-	-88841	-0-	213	1	95717	3	N	12163	12163	0			137
							13379	9									
05	179738	X	93256	-0-	-86482	-0-	201	1	83041	3	N	9104	9104	0			137
							10014	9									
06	162810	X	66865	-0-	-95945	-0-	146	1	59857	3	N	6238	6242	0			133
							6862	9									
*07	160983	X	51305	-0-	-109678	-0-	117	1	46487	3	N	4274	4274	0			133
							4701	9									
08	131347	X	41203	-0-	-90144	-0-	138	1	36811	3	N	3867	3743	0	181	1	76
							4254	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 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
*09	248709	X	248709	-0-	-0-	-0-	450	1	212502	3	N	32506	32453	0	42	1	11
							35757	9									
*10	251844	X	238940	-0-	-12904	-0-	465	1	204811	3	N	30604	30596	0	11	1	8
							33664	9									
*11	245805	X	245805	-0-	-0-	-0-	450	1	211673	3	N	30620	30620	0			8
							33682	9									
*12	251844	X	184394	-0-	-67450	-0-	465	1	161226	3	N	20639	20639	0			8
							22703	9									
*01	251844	X	138181	-0-	-113663	-0-	465	1	122070	3	N	14224	14232	0			-0-
							15646	9									
02	227472	X	80300	-0-	-147172	-0-	420	1	71301	3	N	7799	7799	0			-0-
							8579	9									
03	96988	X	96988	-0-	-0-	-0-	465	1	87459	3	N	8240	8176	0	46	1	18
							9064	9									
04	243720	X	71242	-0-	-172478	-0-	450	1	64606	3	N	5624	5624	0	18	1	-0-
							6186	9									
05	184388	X	63179	-0-	-121209	-0-	465	1	57409	3	N	4823	4688	0	87	1	48
							5305	9									
06	133710	X	59342	-0-	-74368	-0-	450	1	53039	3	N	5321	5321	0	48	1	-0-
							5853	9									
*07	93806	X	54005	-0-	-39801	-0-	465	1	47494	3	N	5496	5496	0			-0-
							6046	9									
08	93806	X	46710	-0-	-47096	-0-	465	1	41117	3	N	4662	4662	0			-0-
							5128	9									

RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155803	X	155803	-0-	-0-	-0-	175	1	119859	3	N	32517	32270	0			247
							35769	9									
*11	283802	X	283802	-0-	-0-	-0-	604	1	220070	3	N	57389	57378	0	1	6	257
							63128	9									
*12	DELQ PR		207454	-0-	207454	207454	630	1	162671	3	N	40139	40131	0			265
							44153	9									
*01	335250	X	127796	-0-	-207454	-0-	531	1	101415	3	N	23500	23493	0			272
							25850	9									
02	139328	X	80228	-0-	-59100	-0-	426	1	63696	3	N	14642	14609	0			305
							16106	9									
03	57831	X	57831	-0-	-0-	-0-	280	1	46247	3	N	10276	10274	0	213	1	94
							11304	9									
04	149280	X	60938	-0-	-88342	-0-	736	1	48561	3	N	10583	10558	0			119
							11641	9									
05	154256	X	50128	-0-	-104128	-0-	578	1	39484	3	N	9151	9151	0			119
							10066	9									
06	123660	X	38869	-0-	-84791	-0-	533	1	30636	3	N	7000	7002	0			117
							7700	9									
*07	88815	X	41116	-0-	-47699	-0-	345	1	33179	3	N	6902	6900	0	1	6	118
							7592	9									
08	61411	X	34132	-0-	-27279	-0-	473	1	27228	3	N	5846	5847	0			115
							6431	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	198946	X	198946	-0-	-0-	-0-	542	1	171754	3	N	24227	24198	0			29
							26650	9									
*10	236517	X	236517	-0-	-0-	-0-	787	1	205949	3	N	27074	27071	0			32
							29781	9									
*11	211868	X	211868	-0-	-0-	-0-	978	1	183653	3	N	24761	24760	0	2	6	31
							27237	9									
*12	215630	X	215630	-0-	-0-	-0-	1047	1	190358	3	N	22023	22023	0			31
							24225	9									
*01	205791	X	205791	-0-	-0-	-0-	1026	1	181615	3	N	21045	21038	0			38
							23150	9									
02	161565	X	161565	-0-	-0-	-0-	658	1	141247	3	N	17873	17856	0			55
							19660	9									
03	174251	X	156083	-0-	-18168	-0-	292	1	137926	3	N	16241	16240	0			56
							17865	9									
04	131542	X	131542	-0-	-0-	-0-	258	1	115698	3	N	14169	14169	0			56
							15586	9									
05	174251	X	142682	-0-	-31569	-0-	305	1	127437	3	N	13582	13582	0			56
							14940	9									
06	168630	X	134747	-0-	-33883	-0-	300	1	121111	3	N	12124	12129	0			51
							13336	9									
*07	174251	X	120741	-0-	-53510	-0-	279	1	108955	3	N	10461	10460	0			52
							11507	9									
08	156457	X	108734	-0-	-47723	-0-	376	1	98348	3	N	9100	9096	0			56
							10010	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	49	1	15166	3	N	4612	4534	0			78
							5073	9									
*10	300816	X	300816	-0-	-0-	-0-	500	1	234527	3	N	59808	59801	0			85
							65789	9									
*11	279526	X	279526	-0-	-0-	-0-	554	1	224780	3	N	49265	49263	0			87
							54192	9									
*12	183033	X	183033	-0-	-0-	-0-	478	1	148050	3	N	31368	31368	0			87
							34505	9									
*01	134819	X	131333	-0-	-3486	-0-	484	1	108409	3	N	20400	20399	0			88
							22440	9									
02	121772	X	94859	-0-	-26913	-0-	438	1	77368	3	N	15503	15502	0			89
							17053	9									
03	134819	X	79055	-0-	-55764	-0-	284	1	65550	3	N	12019	12052	0			56
							13221	9									
04	69582	X	69582	-0-	-0-	-0-	636	1	56739	3	N	11097	11095	0			58
							12207	9									
05	134819	X	67567	-0-	-67252	-0-	1220	1	55134	3	N	10194	10193	0			59
							11213	9									
06	127110	X	57101	-0-	-70009	-0-	1242	1	46920	3	N	8126	8127	0			58
							8939	9									
*07	105028	X	51916	-0-	-53112	-0-	1071	1	42859	3	N	7260	7260	0	1	6	57
							7986	9									
08	79267	X	44835	-0-	-34432	-0-	1116	1	36643	3	N	6433	6413	0			77
							7076	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	47	1	14907	3	N	4585	4509	0			76
							5044	9									
*10	279207	X	279207	-0-	-0-	-0-	453	1	216085	3	N	56972	56972	0	2	6	74
							62669	9									
*11	266548	X	266548	-0-	-0-	-0-	520	1	209741	3	N	51170	51170	0	1	6	73
							56287	9									
*12	158581	X	158581	-0-	-0-	-0-	399	1	125053	3	N	30117	30113	0			77
							33129	9									
*01	117933	X	117933	-0-	-0-	-0-	422	1	93540	3	N	21792	21788	0			81
							23971	9									
02	99232	X	79754	-0-	-19478	-0-	345	1	63456	3	N	14503	14318	0			266
							15953	9									
03	109864	X	70166	-0-	-39698	-0-	247	1	56127	3	N	12538	12466	0	181	1	157
							13792	9									
04	66116	X	66116	-0-	-0-	-0-	594	1	52421	3	N	11910	11910	0			157
							13101	9									
05	109864	X	57156	-0-	-52708	-0-	1019	1	45650	3	N	9534	9533	0			158
							10487	9									
06	106320	X	47180	-0-	-59140	-0-	1007	1	38007	3	N	7424	7430	0			152
							8166	9									
*07	88288	X	43406	-0-	-44882	-0-	882	1	35393	3	N	6483	6483	0	1	6	151
							7131	9									
08	71393	X	38211	-0-	-33182	-0-	959	1	30886	3	N	5787	5777	0			161
							6366	9									

LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	92	1	20528	3	Y	6489	6489	0			-0-
							7138	9									
02	238151	X	238151	-0-	-0-	-0-	420	1	185125	3	Y	47824	47824	0			-0-
							52606	9									
03	183937	X	183937	-0-	-0-	-0-	451	1	145628	3	Y	34416	34416	0			-0-
							37858	9									
04	150900	X	129047	-0-	-21853	-0-	293	1	102405	3	Y	23954	23954	0			-0-
							26349	9									
05	168310	X	119840	-0-	-48470	-0-	341	1	96337	3	Y	21056	21055	0			1
							23162	9									
06	150900	X	82256	-0-	-68644	-0-	291	1	65635	3	Y	14845	14845	0			1
							16330	9									
*07	194308	X	75674	-0-	-118634	-0-	392	1	60655	3	Y	13297	13297	0			1
							14627	9									
08	194308	X	100575	-0-	-93733	-0-	465	1	88820	3	Y	10264	10264	0			1
							11290	9									

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		23933	-0-	23933	23933	80	1	18230	3	Y	5112	5112	0			-0-
							5623	9									
02	SHUT IN		211436	-0-	211436	235369	420	1	169201	3	Y	38014	38014	0			-0-
							41815	9									
03	405037	X	169668	-0-	-235369	-0-	370	1	136170	3	Y	30116	30116	0			-0-
							33128	9									
04	150900	X	116645	-0-	-34255	-0-	233	1	94962	3	Y	19500	19500	0			-0-
							21450	9									
05	155930	X	83269	-0-	-72661	-0-	222	1	67715	3	Y	13938	13937	0			1
							15332	9									
06	150900	X	62038	-0-	-88862	-0-	223	1	51469	3	Y	9405	9405	0			1
							10346	9									
*07	155930	X	62082	-0-	-93848	-0-	329	1	51631	3	Y	9202	9202	0			1
							10122	9									
08	155930	X	85819	-0-	-70111	-0-	465	1	77753	3	Y	6910	6910	0			1
							7601	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 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
*01	SHUT IN	27587	-0-	27587	27587	90	1	20200	3	Y	6634	6634	0			-0-
						7297	9									
02	SHUT IN	227487	-0-	227487	255074	420	1	174794	3	Y	47521	47521	0			-0-
						52273	9									
03	432694 X	177620	-0-	-255074	-0-	370	1	138956	3	Y	34813	34813	0			-0-
						38294	9									
04	176310 X	118717	-0-	-57593	-0-	229	1	93080	3	Y	23098	23098	0			-0-
						25408	9									
05	183087 X	90318	-0-	-92769	-0-	225	1	70884	3	Y	17463	17462	0			1
						19209	9									
06	176310 X	48750	-0-	-127560	-0-	168	1	38467	3	Y	9195	9126	0			70
						10115	9									
*07	184977 X	51099	-0-	-133878	-0-	263	1	40703	3	Y	9212	9212	0			70
						10133	9									
08	177165 X	66354	-0-	-110811	-0-	465	1	57584	3	Y	7550	7550	0			70
						8305	9									

LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	28988	-0-	28988	28988	95	1	21274	3	Y	6926	6926	0			-0-
						7619	9									
02	SHUT IN	224194	-0-	224194	253182	420	1	172415	3	Y	46690	46690	0			-0-
						51359	9									
03	416565 X	163383	-0-	-253182	-0-	346	1	128619	3	Y	31289	31289	0			-0-
						34418	9									
04	176310 X	108997	-0-	-67313	-0-	212	1	85959	3	Y	20751	20751	0			-0-
						22826	9									
05	182187 X	94195	-0-	-87992	-0-	234	1	74314	3	Y	17861	17860	0			1
						19647	9									
06	176310 X	70721	-0-	-105589	-0-	247	1	56579	3	Y	12632	12632	0			1
						13895	9									
*07	182187 X	63101	-0-	-119086	-0-	324	1	50788	3	Y	10899	10899	0			1
						11989	9									
08	164207 X	89017	-0-	-75190	-0-	465	1	78905	3	Y	8770	8770	0			1
						9647	9									

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	216544 X	216544	-0-	-0-	-0-	268	1	187502	3	N	26158	26078	0			80
						28774	9									
*11	375747 X	375747	-0-	-0-	-0-	894	1	324155	3	N	46089	46086	0	1	6	82
						50698	9									
*12	265794 X	265794	-0-	-0-	-0-	891	1	231814	3	N	30081	30067	0			96
						33089	9									
*01	208289 X	201115	-0-	-7174	-0-	919	1	175167	3	N	22754	22737	0			113
						25029	9									
02	188132 X	141878	-0-	-46254	-0-	820	1	123718	3	N	15764	15752	0			125
						17340	9									
03	208289 X	127013	-0-	-81276	-0-	665	1	111567	3	N	13437	13333	0	188	1	41
						14781	9									
04	201570 X	91003	-0-	-110567	-0-	1183	1	78612	3	N	10189	10188	0			42
						11208	9									
05	102851 X	102851	-0-	-0-	-0-	1237	1	91009	3	N	9641	9642	0			41
						10605	9									
06	194640 X	86248	-0-	-108392	-0-	1339	1	76810	3	N	7363	7355	0			49
						8099	9									
*07	157077 X	77880	-0-	-79197	-0-	734	1	70182	3	N	6331	6329	0	1	6	50
						6964	9									
08	126790 X	61176	-0-	-65614	-0-	942	1	54573	3	N	5146	5147	0			38
						5661	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	200550	X	200550	-0-	-0-	-0-	250	1	172786	3	N	25013	24997	0			16
							27514	9									
*11	324862	X	324862	-0-	-0-	-0-	764	1	283489	3	N	36917	36825	0	1	6	107
							40609	9									
*12	248378	X	248378	-0-	-0-	-0-	834	1	217659	3	N	27168	27165	0			110
							29885	9									
*01	208289	X	192148	-0-	-16141	-0-	876	1	169382	3	N	19900	19896	0			114
							21890	9									
02	188132	X	131719	-0-	-56413	-0-	772	1	115433	3	N	14104	14102	0			116
							15514	9									
03	208289	X	118410	-0-	-89879	-0-	621	1	104218	3	N	12337	11921	0	369	1	163
							13571	9									
04	201570	X	95015	-0-	-106555	-0-	1221	1	83437	3	N	9415	9391	0			187
							10357	9									
05	101908	X	101908	-0-	-0-	-0-	1235	1	90395	3	N	9344	9332	0			199
							10278	9									
06	185940	X	89680	-0-	-96260	-0-	1381	1	80065	3	N	7485	7489	0			195
							8234	9									
*07	145824	X	80393	-0-	-65431	-0-	757	1	71405	3	N	7483	7481	0	3	6	194
							8231	9									
08	118141	X	68382	-0-	-49759	-0-	1038	1	60500	3	N	6222	6222	0			191
							6844	9									

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

*10	0		177616	-0-	177616	177616	209	1	147312	3	N	27359	27236	0			123
							30095	9									
*11	0		329824	-0-	329824	507440	763	1	277009	3	N	47320	47275	0	1	6	167
							52052	9									
*12	774153	X	266713	-0-	-507440	-0-	878	1	230528	3	N	32097	32030	0			234
							35307	9									
*01	215574	X	199443	-0-	-16131	-0-	901	1	173722	3	N	22564	22516	0			282
							24820	9									
02	194712	X	129317	-0-	-65395	-0-	748	1	111428	3	N	15583	15561	0			304
							17141	9									
03	215574	X	118585	-0-	-96989	-0-	608	1	102736	3	N	13855	13812	0	196	1	151
							15241	9									
04	208620	X	99103	-0-	-109517	-0-	1309	1	85866	3	N	10844	10845	0			150
							11928	9									
05	215574	X	114161	-0-	-101413	-0-	1361	1	99764	3	N	11851	11845	0			156
							13036	9									
06	193020	X	95413	-0-	-97607	-0-	1454	1	83377	3	N	9620	9623	0			153
							10582	9									
*07	143158	X	83985	-0-	-59173	-0-	777	1	73508	3	N	8818	8816	0	1	6	154
							9700	9									
08	117862	X	69401	-0-	-48461	-0-	1031	1	60457	3	N	7194	7193	0			151
							7913	9									

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

03	SHUT IN		221838	-0-	221838	286594	293	1	192338	3	Y	26552	26487	0			65
							29207	9									
04	437202	X	150608	-0-	-286594	-0-	244	1	131959	3	Y	16732	16736	0			61
							18405	9									
05	206677	X	123907	-0-	-82770	-0-	235	1	107254	3	Y	14925	14928	0			58
							16418	9									
06	200010	X	95984	-0-	-104026	-0-	159	1	84249	3	Y	10524	10524	0			58
							11576	9									
*07	206677	X	82743	-0-	-123934	-0-	128	1	72188	3	Y	9479	9479	0	2	6	56
							10427	9									
08	206677	X	71154	-0-	-135523	-0-	136	1	62516	3	Y	7729	7728	0			56
							8502	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	233566	-0-	233566	319518	335	1	205666	3	Y	25059	24991	0			68
						27565	9									
04	505098 X	185580	-0-	-319518	-0-	305	1	160973	3	Y	22093	22098	0			63
						24302	9									
05	265701 X	145531	-0-	-120170	-0-	275	1	127411	3	Y	16223	16225	0			61
						17845	9									
06	257130 X	125919	-0-	-131211	-0-	210	1	110327	3	Y	13984	13985	0			60
						15382	9									
*07	265174 X	109193	-0-	-155981	-0-	171	1	96262	3	Y	11600	11599	0	2	6	59
						12760	9									
08	265174 X	92412	-0-	-172762	-0-	176	1	82106	3	Y	9209	9209	0			58
						10130	9									

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	288760	-0-	288760	344676	391	1	255846	3	Y	29566	29559	0			7
						32523	9									
04	SHUT IN	226086	-0-	226086	570762	372	1	204297	3	Y	19470	19427	0	45	1	5
						21417	9									
*05	689516 X	118754	-0-	-570762	-0-	398	1	95529	3	Y	20752	20735	0			22
						22827	9									
*06	184480 X	184480	-0-	-0-	-0-	310	1	164995	3	Y	17432	17433	0			21
						19175	9									
*07	183892 X	164427	-0-	-19465	-0-	258	1	147991	3	Y	14707	14706	0	1	6	21
						16178	9									
*08	183892 X	141641	-0-	-42251	-0-	277	1	126496	3	Y	13516	13515	0			22
						14868	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	165310	-0-	165310	165310	229	1	140152	3	N	22663	22663	0			-0-
						24929	9									
04	379551 X	214241	-0-	-165310	-0-	316	1	182586	3	N	28490	28458	0			32
						31339	9									
05	272204 X	272204	-0-	-0-	-0-	382	1	237606	3	N	31105	31092	0			45
						34216	9									
06	221441 X	221441	-0-	-0-	-0-	324	1	192093	3	N	26385	26386	0			44
						29024	9									
*07	190588 X	141004	-0-	-49584	-0-	203	1	122248	3	N	16866	16838	0	20	6	52
						18553	9									
08	200942 X	132525	-0-	-68417	-0-	189	1	115133	3	N	15639	15637	0			53
						17203	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	174461	-0-	174461	174461	235	1	143589	3	N	27852	27852	0			-0-
						30637	9									
04	400311 X	225850	-0-	-174461	-0-	324	1	189686	3	N	32582	32545	0			37
						35840	9									
05	254246 X	254246	-0-	-0-	-0-	355	1	216965	3	N	33569	33556	0			50
						36926	9									
06	236389 X	236389	-0-	-0-	-0-	340	1	200308	3	N	32492	32493	0			49
						35741	9									
*07	227263 X	227263	-0-	-0-	-0-	320	1	192766	3	N	31070	31038	0	20	6	61
						34177	9									
08	200942 X	200522	-0-	-420	-0-	280	1	170942	3	N	26636	26636	0			60
						29300	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	176107	-0-	176107	176107	244	1	150295	3	Y	23244	23244	0			-0-
						25568	9									
04	391742 X	215635	-0-	-176107	-0-	316	1	184486	3	Y	28030	27967	0			63
						30833	9									
05	230390 X	230390	-0-	-0-	-0-	324	1	197396	3	Y	29700	29687	0			76
						32670	9									
06	257655 X	257655	-0-	-0-	-0-	371	1	220365	3	Y	33563	33565	0			74
						36919	9									
*07	250522 X	250522	-0-	-0-	-0-	354	1	215915	3	Y	31139	31111	0	20	6	82
						34253	9									
*08	241091 X	241091	-0-	-0-	-0-	342	1	208863	3	Y	28987	28986	0	44	1	39
						31886	9									

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	155031	-0-	155031	155031	217	1	132442	3	Y	20338	20338	0			-0-
						22372	9									
04	334229 X	179198	-0-	-155031	-0-	268	1	154227	3	Y	22457	22394	0			63
						24703	9									
05	190216 X	140869	-0-	-49347	-0-	207	1	122104	3	Y	16871	16858	0			76
						18558	9									
06	184080 X	110188	-0-	-73892	-0-	162	1	94703	3	Y	13930	13932	0			74
						15323	9									
*07	190216 X	95707	-0-	-94509	-0-	138	1	82807	3	Y	11602	11574	0	20	6	82
						12762	9									
08	181660 X	82714	-0-	-98946	-0-	118	1	72056	3	Y	9582	9581	0	44	1	39
						10540	9									

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	170844	-0-	170844	170844	232	1	142190	3	Y	25838	25838	0			-0-
						28422	9									
04	407347 X	236503	-0-	-170844	-0-	343	1	201100	3	Y	31873	31810	0			63
						35060	9									
05	215587 X	215587	-0-	-0-	-0-	307	1	184495	3	Y	27986	27973	0			76
						30785	9									
06	180540 X	158840	-0-	-21700	-0-	227	1	135433	3	Y	21073	21075	0			74
						23180	9									
*07	186558 X	124086	-0-	-62472	-0-	175	1	105792	3	Y	16472	16444	0	20	6	82
						18119	9									
08	200942 X	125223	-0-	-75719	-0-	176	1	107905	3	Y	15584	15583	0	44	1	39
						17142	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	208855 X	208855	-0-	-0-	-0-	290	1	177473	3	N	28265	28179	0			86
						31092	9									
*11	334340 X	334340	-0-	-0-	-0-	781	1	285881	3	N	43344	43333	0	1	6	96
						47678	9									
*12	245279 X	245279	-0-	-0-	-0-	817	1	212069	3	N	29448	29421	0			123
						32393	9									
*01	204011 X	176266	-0-	-27745	-0-	801	1	154773	3	N	18811	18792	0			142
						20692	9									
02	184268 X	118885	-0-	-65383	-0-	698	1	103490	3	N	13361	13355	0			148
						14697	9									
03	204011 X	95485	-0-	-108526	-0-	507	1	83273	3	N	10641	10465	0	198	1	126
						11705	9									
04	197430 X	92854	-0-	-104576	-0-	1223	1	81031	3	N	9636	9633	0			129
						10600	9									
05	204011 X	76363	-0-	-127648	-0-	953	1	67610	3	N	7091	7087	0			133
						7800	9									
06	56064 X	56064	-0-	-0-	-0-	867	1	50391	3	N	4369	4365	0			137
						4806	9									
*07	48098 X	48098	-0-	-0-	-0-	449	1	43181	3	N	4062	4060	0			139
						4468	9									
08	97092 X	40803	-0-	-56289	-0-	623	1	36229	3	N	3592	3592	0			138
						3951	9									

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

03	SHUT IN	169482	-0-	169482	169482	255	1	151775	3	Y	15865	15865	0			-0-
						17452	9									
04	SHUT IN	217173	-0-	217173	386655	312	1	185544	3	Y	28470	28407	0			63
						31317	9									
*05	567977 X	181322	-0-	-386655	-0-	263	1	155796	3	Y	22966	22953	0			76
						25263	9									
*06	212100 X	158243	-0-	-53857	-0-	229	1	136929	3	Y	19168	19170	0			74
						21085	9									
*07	219170 X	158805	-0-	-60365	-0-	224	1	135727	3	Y	20776	20748	0	20	6	82
						22854	9									
*08	219170 X	143429	-0-	-75741	-0-	203	1	123352	3	Y	18067	17998	0	44	1	107
						19874	9									

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

03	SHUT IN	251413	-0-	251413	325753	331	1	213549	3	Y	34121	34054	0			67
						37533	9									
04	SHUT IN	176716	-0-	176716	502469	281	1	151455	3	Y	22709	22713	0			63
						24980	9									
*05	641362 X	138893	-0-	-502469	-0-	261	1	119866	3	Y	17060	17063	0			60
						18766	9									
*06	226050 X	110444	-0-	-115606	-0-	182	1	96920	3	Y	12129	12129	0			60
						13342	9									
*07	233585 X	93370	-0-	-140215	-0-	144	1	81115	3	Y	11010	11010	0	2	6	58
						12111	9									
*08	233585 X	78239	-0-	-155346	-0-	147	1	68912	3	Y	8345	8344	0			58
						9180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	204496	-0-	204496	280564	267	1	176137	3	Y	25538	25531	0			7
						28092	9									
04	SHUT IN	153730	-0-	153730	434294	247	1	132521	3	Y	19056	18941	0	117	1	5
						20962	9									
*05	625990 X	191696	-0-	-434294	-0-	201	1	177066	3	Y	13117	13100	0			22
						14429	9									
*06	177960 X	81384	-0-	-96576	-0-	134	1	70539	3	Y	9737	9738	0			21
						10711	9									
*07	183892 X	70368	-0-	-113524	-0-	108	1	61347	3	Y	8103	8102	0	1	6	21
						8913	9									
*08	183892 X	58536	-0-	-125356	-0-	110	1	51280	3	Y	6496	6495	0			22
						7146	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

03	DLQ G-10	12044	-0-	12044	24824	2341	1	7926	3	Y	1614	1512	0	91	8	54
						2	4	1775	9							
04	DLQ G-10	11570	-0-	11570	36394	2557	1	7482	3	Y	1390	1383	0	1	8	60
						2	4	1529	9							
05	48955 X	12561	-0-	-36394	-0-	3042	1	8036	3	Y	1339	1328	0			71
						10	4	1473	9							
06	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	2189	1	6275	3	Y	1047	1057	0			61
						3	4	1152	9							
07	14136 X	6137	-0-	-7999	-0-	1396	1	4198	3	Y	491	517	0			35
						3	4	540	9							
08	12555 X	6816	-0-	-5739	-0-	1811	1	4579	3	Y	379	385	0			29
						9	4	417	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

03	22475 X	4594	-0-	-17881	-0-	838	1	2836	3	Y	835	801	0	31	8	28
						1	4	919	9							
04	10710 X	5098	-0-	-5612	-0-	1055	1	3087	3	Y	868	857	0	1	8	38
						1	4	955	9							
05	11067 X	9343	-0-	-1724	-0-	2278	1	6017	3	Y	945	933	0			50
						8	4	1040	9							
06	10710 X	8217	-0-	-2493	-0-	1881	1	5391	3	Y	857	857	0			50
						2	4	943	9							
07	9796 X	2919	-0-	-6877	-0-	489	1	1471	3	Y	871	859	0			62
						1	4	958	9							
08	9331 X	4171	-0-	-5160	-0-	965	1	2439	3	Y	694	703	0			53
						4	4	763	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	895	1	226	3	N	551	561	0	2	8	26
						22	4	606	9							
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	843	1	480	3	N	489	490	0	1	8	24
						3	4	538	9							
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	646	1	417	3	N	323	327	0			20
						33	4	355	9							
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	130	3	N	471	464	0			27
						75	4	518	9							
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	892	1	435	3	N	283	288	0			22
						19	4	311	9							
*08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1044	1	599	3	N	210	215	0			17
						37	4	231	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	863	1	4041	3	Y	693	681	0			84
							25	4	762	9							
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	865	1	4298	3	Y	752	760	0			76
							24	4	827	9							
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	894	1	4530	3	Y	763	747	0			92
							13	4	839	9							
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	842	1	4145	3	Y	702	721	0			73
							16	4	772	9							
07	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	892	1	3632	3	Y	602	599	0			76
							33	4	662	9							
08	6262	X	5179	-0-	-1083	-0-	1022	1	3472	3	Y	599	608	0			67
							26	4	659	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	X	969	-0-	-0-	-0-	660	1	8	3	Y	256	259	0			31
							19	4	282	9							
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	717	1	23	3	Y	336	333	0			34
							20	4	370	9							
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	709	1	844	3	Y	298	296	0			36
							10	4	328	9							
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	656	1	1288	3	Y	371	368	0			39
							12	4	408	9							
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	562	1	852	3	Y	216	228	0			27
							21	4	238	9							
*08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	634	1	1735	3	Y	310	302	0			35
							16	4	341	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 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
03	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143592	X	1340	-0-	-142252	-0-	271	1	878	3	Y	154	374	1			122
							22	4	169	9							
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	243	1	685	3	Y	94	88	1			128
							65	4	103	9							
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	498	1	1180	3	Y	184	166	1			146
							59	4	202	9							
06	1500	X	762	-0-	-738	-0-	322	1	299	3	Y	92	34	1			204
							40	4	101	9							
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	630	1	1488	3	Y	177	176	1			205
							109	4	195	9							
08	1953	X	848	-0-	-1105	-0-	475	1	257	3	Y	93	219	1			79
							14	4	102	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97929	X	849	-0-	-97080	-0-	319	1	292	3	Y	193	195	1			153
							26	4	212	9							
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	189	1	304	3	Y	133	106	1			180
							50	4	146	9							
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	128	1	232	3	Y	167	215	1			132
							15	4	184	9							
06	840	X	351	-0-	-489	-0-	176	1	111	3	Y	38	24	1			146
							22	4	42	9							
07	837	X	431	-0-	-406	-0-	44	1	318	3	Y	55	137	1			64
							8	4	61	9							
08	837	X	695	-0-	-142	-0-	497	1	74	3	Y	99	80	1			83
							15	4	109	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

03	96348	X	647	-0-	-95701	-0-	117	1	402	3	Y	108	168	1			85
							9	4	119	9							
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	145	1	598	3	Y	202	12	1			275
							39	4	222	9							
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	Y	144	305	1			114
							7	4	158	9							
06	900	X	128	-0-	-772	-0-	8	1	73	3	Y	42	22	1			134
							1	4	46	9							
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	421	1	554	3	Y	408	70	1			472
							73	4	449	9							
08	1023	X	528	-0-	-495	-0-	331	1	88	3	Y	90	486	1			76
							10	4	99	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

03	140244	X	2310	-0-	-137934	-0-	421	1	1600	3	Y	232	66	1			183
							34	4	255	9							
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	312	1	1524	3	Y	169	123	1			229
							83	4	186	9							
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	970	1	1380	3	Y	188	268	1			149
							115	4	207	9							
06	2250	X	1108	-0-	-1142	-0-	577	1	379	3	Y	73	32	1			190
							72	4	80	9							
07	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	518	1	1176	3	Y	118	171	1			137
							89	4	130	9							
08	2666	X	980	-0-	-1686	-0-	474	1	386	3	Y	96	152	1			81
							14	4	106	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

03	0	W	1316	-0-	1316	395468	443	1	465	3	Y	338	326	1			267
							36	4	372	9							
04	0	W	1018	-0-	1018	396486	341	1	371	3	Y	195	196	1			266
							91	4	215	9							
05	397009	X	523	-0-	-396486	-0-	324	1	16	3	Y	132	294	1			104
							38	4	145	9							
06	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	43	1	2	3	Y	42	21	1			125
							5	4	46	9							
07	1302	X	857	-0-	-445	-0-	90	1	623	3	Y	116	107	1			134
							16	4	128	9							
*08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	720	1	1334	3	Y	408	198	1			344
							22	4	449	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72323	X	3663	-0-	-68660	-0-	471	1	2393	3	Y	714	715	0			86
							14	4	785	9							
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	735	1	1265	3	Y	704	719	0			71
							21	4	774	9							
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	781	1	670	3	Y	346	375	0			42
							11	4	381	9							
06	5130	X	4113	-0-	-1017	-0-	782	1	2867	3	Y	408	407	0			43
							15	4	449	9							
07	4185	X	1788	-0-	-2397	-0-	663	1	363	3	Y	670	629	0			84
							25	4	737	9							
*08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	766	1	5000	3	Y	1217	1165	0			136
							19	4	1339	9							

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 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
03	0	W	1330	-0-	1330	1793624	338	1	726	3	Y	233	283	0			28
							10	4	256	9							
04	0	W	1138	-0-	1138	1794762	721	1	191	3	Y	187	196	0			19
							20	4	206	9							
05	1795876	X	1114	-0-	-1794762	-0-	854	1	190	3	Y	53	66	0			6
							12	4	58	9							
06	4500	X	712	-0-	-3788	-0-	544	1	158	3	Y	-0-	6	0			-0-
							10	4									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	850	1	3907	3	Y	961	840	0			121
							32	4	1057	9							
*08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1190	1	2553	3	Y	1215	1200	0			136
							30	4	1337	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109523	X	3100	-0-	-106423	-0-	655	1	1956	3	Y	427	436	0			52
							19	4	470	9							
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	678	1	2298	3	Y	475	479	0			48
							19	4	523	9							
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	685	1	2296	3	Y	589	566	0			71
							10	4	648	9							
06	3780	X	3337	-0-	-443	-0-	652	1	2082	3	Y	537	552	0			56
							12	4	591	9							
07	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	845	1	1818	3	Y	519	510	0			65
							32	4	571	9							
08	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	1008	1	1796	3	Y	492	502	0			55
							25	4	541	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148676	X	-0-	-0-	-148676	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 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
03	151187	X	104	-0-	-151083	-0-	66	1	24	3	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	19	1	1	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	7000	-0-	7000	1327145	492	1	5339	3	Y	1050	1076	0			127
							14	4	1155	9							
04	0	W	7425	-0-	7425	1334570	587	1	5752	3	Y	972	1000	0			99
							17	4	1069	9							
05	1341344	X	6774	-0-	-1334570	-0-	435	1	5916	3	Y	379	432	0			46
							6	4	417	9							
06	8550	X	8131	-0-	-419	-0-	459	1	7223	3	Y	400	404	0			42
							9	4	440	9							
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	527	1	7638	3	Y	1389	1256	0			175
							20	4	1528	9							
*08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	586	1	7690	3	Y	1197	1238	0			134
							15	4	1317	9							

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64790	X	2155	-0-	-62635	-0-	361	1	1177	3	Y	531	537	0			17
							33	4	584	9							
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	372	1	826	3	Y	524	525	0			16
							23	4	576	9							
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	347	1	732	3	Y	485	481	0			20
							32	4	534	9							
06	3030	X	1424	-0-	-1606	-0-	526	1	442	3	Y	348	353	0			15
							73	4	383	9							
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	482	1	1450	3	Y	510	502	0			23
							144	4	561	9							
08	2170	X	968	-0-	-1202	-0-	166	1	571	3	Y	177	192	0			8
							36	4	195	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124868	X	6219	-0-	-118649	-0-	796	1	2999	3	Y	2183	2109	0			264
							23	4	2401	9							
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	826	1	3564	3	Y	250	489	0			25
							23	4	275	9							
05	6200	X	4763	-0-	-1437	-0-	836	1	3610	3	Y	277	269	0			33
							12	4	305	9							
06	6030	X	5515	-0-	-515	-0-	809	1	3690	3	Y	910	848	0			95
							15	4	1001	9							
07	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	933	1	2794	3	Y	748	749	0			94
							35	4	823	9							
08	6231	X	4759	-0-	-1472	-0-	1141	1	3114	3	Y	432	478	0			48
							29	4	475	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 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
03	110329	X	3612	-0-	-106717	-0-	385	1	2844	3	Y	338	388	0			41
							11	4	372	9							
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	456	1	3051	3	Y	467	461	0			47
							13	4	514	9							
05	5859	X	5189	-0-	-670	-0-	595	1	3479	3	Y	1005	931	0			121
							9	4	1106	9							
06	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	629	1	3452	3	Y	596	655	0			62
							12	4	656	9							
07	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	403	1	3076	3	Y	339	358	0			43
							15	4	373	9							
08	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	491	1	3328	3	Y	358	361	0			40
							12	4	394	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

03	112778	X	55	-0-	-112723	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

03	114266	X	6918	-0-	-107348	-0-	601	1	5181	3	Y	1017	1038	0			123
							17	4	1119	9							
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	633	1	4973	3	Y	1036	1054	0			105
							18	4	1140	9							
05	8990	X	7810	-0-	-1180	-0-	747	1	5930	3	Y	1020	1002	0			123
							11	4	1122	9							
06	8340	X	6757	-0-	-1583	-0-	707	1	4813	3	Y	1113	1120	0			116
							13	4	1224	9							
07	7502	X	6934	-0-	-568	-0-	457	1	5304	3	Y	1051	1035	0			132
							17	4	1156	9							
08	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	566	1	5778	3	Y	1058	1072	0			118
							14	4	1164	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

03	108252	X	1456	-0-	-106796	-0-	254	1	953	3	Y	220	255	0			27
							7	4	242	9							
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	497	1	1713	3	Y	699	655	0			71
							14	4	769	9							
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	597	1	2918	3	Y	699	686	0			84
							9	4	769	9							
06	3030	X	644	-0-	-2386	-0-	298	1	12	3	Y	298	351	0			31
							6	4	328	9							
07	3131	X	829	-0-	-2302	-0-	386	1	53	3	Y	342	330	0			43
							14	4	376	9							
08	4278	X	705	-0-	-3573	-0-	375	1	2	3	Y	290	301	0			32
							9	4	319	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 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
03	115382	X	7066	-0-	-108316	-0-	850	1	5037	3	Y	1049	1065	0			127
							25	4	1154	9							
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	823	1	4832	3	Y	1022	1045	0			104
							23	4	1124	9							
05	9424	X	6255	-0-	-3169	-0-	803	1	4299	3	Y	1037	1016	0			125
							12	4	1141	9							
06	8310	X	7271	-0-	-1039	-0-	813	1	5201	3	Y	1129	1136	0			118
							15	4	1242	9							
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	919	1	5633	3	Y	1200	1167	0			151
							34	4	1320	9							
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	985	1	4549	3	Y	854	910	0			95
							25	4	939	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

03	101835	X	822	-0-	-101013	-0-	650	1	4	3	Y	135	143	0			16
							19	4	149	9							
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	311	1	1	3	Y	97	103	0			10
							9	4	107	9							
05	1271	X	575	-0-	-696	-0-	274	1	214	3	Y	75	76	0			9
							4	4	83	9							
06	810	X	712	-0-	-98	-0-	507	1	12	3	Y	167	159	0			17
							9	4	184	9							
07	837	X	303	-0-	-534	-0-	193	1	7	4	Y	94	99	0			12
							103	9									
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

03	122884	X	9110	-0-	-113774	-0-	479	1	7446	3	Y	1009	1028	1			126
							75	4	1110	9							
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	421	1	6478	3	Y	876	871	1			131
							88	4	964	9							
05	12679	X	944	-0-	-11735	-0-	51	1	753	3	Y	114	230	1			15
							15	4	125	9							
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	10354	X	4876	-0-	-5478	-0-	298	1	3824	3	Y	621	473	1			148
							71	4	683	9							
*08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	706	1	9692	3	Y	1380	1232	1			296
							309	4	1518	9							

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

03	115971	X	6828	-0-	-109143	-0-	992	1	4697	3	Y	894	815	1			112
							156	4	983	9							
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1234	1	5932	3	Y	1061	1014	1			159
							257	4	1167	9							
05	9331	X	1097	-0-	-8234	-0-	774	1	13	3	Y	80	228	1			11
							222	4	88	9							
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	8866	X	645	-0-	-8221	-0-	392	1	73	3	Y	79	60	1			19
							93	4	87	9							
*08	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	1211	1	7726	3	Y	1540	1228	1			331
							530	4	1694	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194525	X	170	-0-	-194355	-0-	1	1	7	3	Y	147	134	1			18
							162	9									
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	29	43	1			4
							32	9									
05	62	X	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	19	14	1			5
							2	4	21	9							
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	381	1	3349	3	Y	590	455	1			140
							90	4	649	9							
*08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1219	1	5197	3	Y	662	660	1			142
							534	4	728	9							

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194773	X	6761	-0-	-188012	-0-	550	1	5403	3	Y	655	658	1			82
							87	4	721	9							
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	505	1	4898	3	Y	592	585	1			89
							105	4	651	9							
05	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	510	1	4689	3	Y	602	610	1			81
							146	4	662	9							
06	6540	X	5605	-0-	-935	-0-	615	1	4257	3	Y	536	477	1			140
							143	4	590	9							
07	6758	X	4515	-0-	-2243	-0-	1007	1	2727	3	Y	493	516	1			117
							239	4	542	9							
08	6758	X	4465	-0-	-2293	-0-	1060	1	2363	3	Y	525	529	1			113
							464	4	578	9							

HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180668	X	682	-0-	-179986	-0-	32	1	489	3	Y	142	139	1			18
							5	4	156	9							
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	118	118	1			18
							4	4	130	9							
05	744	X	219	-0-	-525	-0-	10	1	141	3	Y	59	69	1			8
							3	4	65	9							
06	720	X	164	-0-	-556	-0-	17	1	1	3	Y	129	103	1			34
							4	4	142	9							
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185690	X	8605	-0-	-177085	-0-	458	1	7090	3	Y	895	895	1			112
							72	4	985	9							
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	421	1	6469	3	Y	881	861	1			132
							88	4	969	9							
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	520	1	7633	3	Y	1045	1036	1			141
							149	4	1150	9							
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	663	1	7587	3	Y	992	873	1			260
							155	4	1091	9							
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	606	1	7674	3	Y	1039	1052	1			247
							144	4	1143	9							
08	9455	X	8271	-0-	-1184	-0-	396	1	6513	3	Y	1081	1096	1			232
							173	4	1189	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145359	X	8112	-0-	-137247	-0-	693	1	6473	3	Y	761	753	1			95
							109	4	837	9							
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	626	1	5848	3	Y	672	666	1			101
							130	4	739	9							
05	7905	X	7605	-0-	-300	-0-	658	1	5967	3	Y	720	724	1			97
							188	4	792	9							
06	8190	X	7419	-0-	-771	-0-	821	1	5680	3	Y	660	584	1			173
							192	4	726	9							
07	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	774	1	5912	3	Y	638	659	1			152
							184	4	702	9							
08	8122	X	7516	-0-	-606	-0-	721	1	5687	3	Y	720	717	1			155
							316	4	792	9							

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194835	X	5475	-0-	-189360	-0-	514	1	4286	3	Y	540	536	1			68
							81	4	594	9							
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	370	1	3750	3	Y	456	456	1			68
							77	4	502	9							
05	5611	X	2672	-0-	-2939	-0-	334	1	1975	3	Y	243	278	1			33
							96	4	267	9							
06	6030	X	805	-0-	-5225	-0-	191	1	510	3	Y	54	73	1			14
							45	4	59	9							
07	5611	X	998	-0-	-4613	-0-	84	1	894	3	Y	-0-	14	1			-0-
							20	4									
*08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	600	1	5483	3	Y	-0-					-0-
							263	4									

HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 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
03	187333	X	5357	-0-	-181976	-0-	496	1	4108	3	Y	614	600	1			77
							78	4	675	9							
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	439	1	3531	3	Y	523	522	1			78
							91	4	575	9							
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	458	1	3683	3	Y	590	588	1			80
							131	4	649	9							
06	5190	X	4322	-0-	-868	-0-	549	1	3089	3	Y	505	453	1			132
							128	4	556	9							
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	514	1	3233	3	Y	515	525	1			122
							122	4	567	9							
08	5363	X	2688	-0-	-2675	-0-	316	1	1912	3	Y	293	352	1			63
							138	4	322	9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158100	X	11657	-0-	-146443	-0-	1412	1	8939	3	Y	1154	1167	1			17
							37	4	1269	9							
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1014	1	7355	3	Y	1401	1397	1			21
							69	4	1541	9							
05	13733	X	11422	-0-	-2311	-0-	1070	1	8000	3	Y	2065	2025	1			61
							80	4	2272	9							
06	18030	X	10937	-0-	-7093	-0-	828	1	7768	3	Y	1932	1925	1			68
							216	4	2125	9							
07	13733	X	2131	-0-	-11602	-0-	59	1	1631	3	Y	380	433	1			15
							23	4	418	9							
08	11532	X	9551	-0-	-1981	-0-	284	1	7068	3	Y	1927	1803	1			139
							79	4	2120	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64480	X	4108	-0-	-60372	-0-	156	1	3181	3	Y	688	692	0			21
							14	4	757	9							
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	3	Y	557	561	0			17
							9	4	613	9							
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	137	1	2811	3	Y	662	651	0			28
							12	4	728	9							
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	161	1	3341	3	Y	762	758	0			32
							22	4	838	9							
07	4123	X	3449	-0-	-674	-0-	131	1	2619	3	Y	600	605	0			27
							39	4	660	9							
08	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	125	1	2361	3	Y	575	577	0			25
							27	4	633	9							

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29171	X	4341	-0-	-24830	-0-	172	1	3492	3	Y	601	605	0			19
							16	4	661	9							
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	120	1	2303	3	Y	371	379	0			11
							8	4	408	9							
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	179	1	3670	3	Y	593	579	0			25
							16	4	652	9							
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	176	1	3652	3	Y	549	551	0			23
							25	4	604	9							
07	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	166	1	3318	3	Y	549	547	0			25
							50	4	604	9							
08	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	164	1	3097	3	Y	437	443	0			19
							35	4	481	9							

SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 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
03	0	W	2508	-0-	2508	467205	344	1	1281	3	Y	609	539	1			104
							213	4	670	9							
04	0	W	2419	-0-	2419	469624	353	1	1320	3	Y	591	655	1			40
							96	4	650	9							
05	0	W	2687	-0-	2687	472311	437	1	1504	3	Y	630	597	1			73
							53	4	693	9							
06	0	W	2599	-0-	2599	474910	376	1	1464	3	Y	519	439	1			153
							188	4	571	9							
07	0	W	2315	-0-	2315	477225	262	1	1256	3	Y	491	574	1			70
							257	4	540	9							
*08	478960	X	1735	-0-	-477225	-0-	230	1	1061	3	Y	400	433	1			37
							4	4	440	9							

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41416	X	2087	-0-	-39329	-0-	1201	1	556	3	Y	213	241	1			169
							96	4	234	9							
04	40080	X	1290	-0-	-38790	-0-	761	1	246	3	Y	73	142	1			100
							203	4	80	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	553	1	632	3	Y	80	117	1			63
							65	4	88	9							
06	2010	X	608	-0-	-1402	-0-	368	1	152	3	Y	38	14	1			87
							46	4	42	9							
07	2077	X	1522	-0-	-555	-0-	719	1	576	3	Y	94	72	1			109
							124	4	103	9							
08	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	832	1	274	3	Y	81	122	1			68
							25	4	89	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 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
03	117707	X	-0-	-0-	-117707	-0-					Y	-0-					-0-
04	113910	X	-0-	-0-	-113910	-0-					Y	-0-					-0-
05	117707	X	-0-	-0-	-117707	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		458	-0-	458	498	169	1	103	3	Y	108	104	1			4
							67	4	119	9							
08	14B2 EXT		111	-0-	111	609	33	1	17	3	Y	47	48	1			3
							9	4	52	9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109926	X	-0-	-0-	-109926	-0-					Y	-0-					-0-
04	106380	X	-0-	-0-	-106380	-0-					Y	-0-					-0-
05	109926	X	-0-	-0-	-109926	-0-					Y	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	55	1	581	3	Y	28	27	1			1
							14	4	31	9							
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	377	1	157	3	Y	388	373	1			16
							149	4	427	9							
*08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	115	1	268	3	Y	128	135	1			9
							32	4	141	9							

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124248	X	-0-	-0-	-124248	-0-					N	2					170
04	120240	X	9363	-0-	-110877	-0-	63	1	9216	3	N	73					243
							4	4	80	9							
05	124248	X	9575	-0-	-114673	-0-	67	1	9451	3	N	50					293
							2	4	55	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
*07	9672	X	6271	-0-	-3401	-0-	46	1	6186	3	N	34	182	1			145
							2	4	37	9							
*08	9672	X	324	-0-	-9348	-0-	2	1	322	3	N	-0-					145

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157821	X	4935	-0-	-152886	-0-	3688	3	15	4	Y	1120	1120	1			-0-
							1232	9									
04	152730	X	10087	-0-	-142643	-0-	947	1	6883	3	Y	1993	1964	1			29
							65	4	2192	9							
05	157821	X	12496	-0-	-145325	-0-	1191	1	8922	3	Y	2085	2052	1			62
							89	4	2294	9							
06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	863	1	7786	3	Y	1813	1812	1			63
							225	4	1994	9							
07	10416	X	5664	-0-	-4752	-0-	157	1	4331	3	Y	1013	1035	1			41
							62	4	1114	9							
08	12493	X	9733	-0-	-2760	-0-	297	1	7380	3	Y	1794	1706	1			129
							83	4	1973	9							

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 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
03	155248	X	5442	-0-	-149806	-0-	522	1	4035	3	Y	730	736	1			91
							82	4	803	9							
04	150240	X	5370	-0-	-144870	-0-	497	1	3948	3	Y	746	725	1			112
							104	4	821	9							
05	155248	X	5368	-0-	-149880	-0-	510	1	3870	3	Y	765	774	1			103
							146	4	842	9							
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	602	1	3255	3	Y	641	576	1			168
							141	4	705	9							
07	5673	X	1080	-0-	-4593	-0-	489	1	433	3	Y	38	197	1			9
							116	4	42	9							
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	793	1	3164	3	Y	868	691	1			186
							347	4	955	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34565 X	124	-0-	-34441	-0-	1	1	7	3	Y	105	105	0			-0-
						116	9									
04	33450 X	-0-	-0-	-33450	-0-					Y	-0-					-0-
05	34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-					Y	-0-					-0-
06	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85932 X	-0-	-0-	-85932	-0-					Y	-0-					-0-
04	83160 X	-0-	-0-	-83160	-0-					Y	-0-					-0-
05	85932 X	-0-	-0-	-85932	-0-					Y	-0-					-0-
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	613	3	Y	422	405	1			17
						100	4	464	9							
*08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	166	1	477	3	Y	210	212	1			15
						46	4	231	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	2040	1	2090	3	N	23					251
						25	9									
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2707	1	599	3	N	460	540	1			171
						506	9									
05	4371 X	3947	-0-	-424	-0-	2824	1	681	3	N	402	370	1			203
						442	9									
06	4230 X	3503	-0-	-727	-0-	2489	1	682	3	N	302	360	1			145
						332	9									
07	4371 X	3390	-0-	-981	-0-	1729	1	1242	3	N	381	361	1			165
						419	9									
08	4154 X	2979	-0-	-1175	-0-	1579	1	985	3	N	377	375	1			167
						415	9									

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	34266	-0-	34266	34266	2647	1	13	2	N	6473	5994	1			479
						24486	3	7120	9							
04	SHUT IN	108245	-0-	108245	142511	8492	1	191	2	N	17615	17427	1			667
						80185	3	19377	9							
05	SHUT IN	93842	-0-	93842	236353	8163	1	249	2	N	13423	13292	1			798
						70665	3	14765	9							
06	SHUT IN	74418	-0-	74418	310771	6698	1	203	2	N	10269	10559	1			508
						56221	3	11296	9							
07	SHUT IN	67440	-0-	67440	378211	6179	1	15	2	N	8939	8989	1			450
						51413	3	9833	9							
08	SHUT IN	42661	-0-	42661	420872	34261	3	8400	9	N	7636	7596	1			490

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173538 X	101667	-0-	-71871	-0-	3567	1	89832	3	N	7516	7390	1			508
						8268	9									
04	167940 X	99367	-0-	-68573	-0-	2742	1	89123	3	N	6820	6846	1			482
						7502	9									
05	165571 X	91089	-0-	-74482	-0-	1931	1	82340	3	N	6198	5837	1			843
						6818	9									
06	141720 X	80362	-0-	-61358	-0-	1101	1	72899	3	N	5784	6467	1			160
						6362	9									
07	126759 X	77697	-0-	-49062	-0-	1843	1	70016	3	N	5307	5289	1			178
						5838	9									
08	102672 X	74763	-0-	-27909	-0-	2975	1	66330	3	N	4962	4939	1			201
						5458	9									

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

03	91910 X	91910	-0-	-0-	-0-	2978	1	75018	3	N	12649	11964	1			805
						13914	9									
04	123510 X	86569	-0-	-36941	-0-	2216	1	72021	3	N	11211	11208	1			808
						12332	9									
05	127627 X	90916	-0-	-36711	-0-	1808	1	77121	3	N	10897	11129	1			576
						11987	9									
06	119070 X	80005	-0-	-39065	-0-	1026	1	67916	3	N	10057	10014	1			619
						11063	9									
07	105307 X	81337	-0-	-23970	-0-	1821	1	69162	3	N	9413	9504	1			528
						10354	9									
08	91915 X	79905	-0-	-12010	-0-	3012	1	67139	3	N	8867	9223	1			172
						9754	9									

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

03	806 N	758	-0-	-48	-0-	700	2	58	9	N	53					199
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	652	2	87	9	N	79	165	1			113
05	837 N	733	-0-	-104	-0-	681	2	52	9	N	47					160
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	699	2	68	9	N	62					222
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	722	2	51	9	N	46	160	1			108
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	722	2	41	9	N	37					145

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	523	1	2584	3	Y	1486	1452	1			337
						1635	9									
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	471	1	2498	3	Y	1323	1307	1			353
						1455	9									
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	543	1	2720	3	Y	1224	1194	1			383
						1346	9									
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	531	1	2680	3	Y	1157	1116	1			424
						1273	9									
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	592	1	2721	3	Y	1157	1351	1			230
						1273	9									
*08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	596	1	2797	3	Y	1129	1041	1			318
						1242	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	205	1	1010	3	Y	686	721	1			358
							755	9									
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	265	1	1409	3	Y	607	793	1			172
							668	9									
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	282	1	1414	3	Y	744	725	1			191
							818	9									
06	3090	X	1930	-0-	-1160	-0-	238	1	1201	3	Y	446	380	1			257
							491	9									
07	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	288	1	1322	3	Y	581	657	1			181
							639	9									
*08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	310	1	1456	3	Y	551	411	1			321
							606	9									

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	390	1	1925	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	487	1	2584	3	Y	81	47	1			37
							89	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	360	1	1801	3	Y	668	469	1			236
							735	9									
06	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	267	1	1347	3	Y	654	483	1			407
							719	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	336	1	1542	3	Y	1190	1207	1			390
							1309	9									
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	281	1	1317	3	Y	1079	1093	1			376
							1187	9									

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 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
03	0	W	1634	-0-	1634	439577	275	1	1356	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
04	0	W	2113	-0-	2113	441690	335	1	1777	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
05	0	W	1775	-0-	1775	443465	295	1	1476	3	Y	4	4	1			25
							4	9									
06	0	W	2787	-0-	2787	446252	460	1	2319	3	Y	7	6	1			26
							8	9									
07	0	W	2276	-0-	2276	448528	406	1	1866	3	Y	4	5	1			25
							4	9									
08	0	W	2300	-0-	2300	450828	403	1	1891	3	Y	5	5	1			25
							6	9									

HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 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
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	121	1	598	3	Y	186	327	1			241
							205	9									
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	102	1	543	3	Y	214	320	1			135
							235	9									
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	838	3	Y	230	7	1			358
							253	9									
06	840	X	613	-0-	-227	-0-	99	1	501	3	Y	12	239	1			131
							13	9									
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	83	1	379	3	Y	216	126	1			221
							238	9									
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	103	1	483	3	Y	245	282	1			184
							270	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	1003	1	2937	3	Y	957	1044	1			528
							1053	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1048	1	3416	3	Y	489	677	1			340
							538	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	614	1	3075	3	Y	544	691	1			193
							598	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	481	1	2428	3	Y	580	315	1			458
							638	9									
07	6324	X	2796	-0-	-3528	-0-	404	1	1856	3	Y	487	756	1			189
							536	9									
*08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	593	1	2782	3	Y	872	798	1			263
							959	9									

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	532	1	1557	3	Y	458	300	1			193
							504	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1025	3	Y	803	481	1			515
							883	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	491	1	2460	3	Y	993	1246	1			262
							1092	9									
06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	421	1	2125	3	Y	515	576	1			201
							567	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	471	1	2162	3	Y	848	684	1			365
							933	9									
*08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	456	1	2138	3	Y	1018	963	1			420
							1120	9									

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12123 PERF. N/A

03	43431	X	4469	-0-	-38962	-0-	753	1	3716	3	N	-0-	14	1			163
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	535	1	2841	3	N	-0-	2	1			161
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	886	3	N	-0-	5	1			156
06	3180	X	1787	-0-	-1393	-0-	296	1	1491	3	N	-0-	4	1			152
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	293	1	1346	3	N	-0-	4	1			148
08	4464	X	1696	-0-	-2768	-0-	298	1	1398	3	N	-0-					148

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	254	1	1253	3	Y	261	358	1			108
							287	9									
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	275	1	1460	3	Y	92	117	1			83
							101	9									
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	341	1	1706	3	Y	885	657	1			311
							974	9									
06	2880	X	1842	-0-	-1038	-0-	227	1	1146	3	Y	426	471	1			266
							469	9									
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	259	1	1188	3	Y	124	346	1			44
							136	9									
*08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	302	1	1414	3	Y	128	124	1			48
							141	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	908	X	908	-0-	-0-	-0-	92	1	456	3	Y	327	319	1			84
							360	9									
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	Y	257	225	1			116
							283	9									
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	13	104	1			25
							14	9									
06	3060	X	688	-0-	-2372	-0-	113	1	571	3	Y	4	15	1			14
							4	9									
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	118	1	541	3	Y	3	4	1			13
							3	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	634	3	Y	5	5	1			13
							6	9									

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	5	1			146
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	193	1			81
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	65	1	326	3	Y	80	4	1			157
							88	9									
06	690	X	377	-0-	-313	-0-	32	1	163	3	Y	165	105	1			217
							182	9									
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	55	1	255	3	Y	52	207	1			62
							57	9									
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	149	1	697	3	Y	32	70	1			24
							35	9									

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

03	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					N	122	146	1			157
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	232	1	1233	3	N	578	571	1			164
							636	9									
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	226	1	1130	3	N	475	516	1	1	8	122
							523	9									
06	3030	X	2143	-0-	-887	-0-	244	1	1233	3	N	605	378	1	1	8	348
							666	9									
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	270	1	1242	3	N	566	738	1			176
							623	9									
08	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	266	1	1246	3	N	418	351	1			243
							460	9									

HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

03	54684	X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-	2	1			188
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	89	1	289	3	N	339	330	1			197
							373	9									
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	84	1	419	3	N	470	500	1			167
							517	9									
06	3120	X	572	-0-	-2548	-0-	71	1	359	3	N	129	194	1			102
							142	9									
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	80	1	365	3	N	329	303	1			128
							362	9									
08	1023	X	480	-0-	-543	-0-	68	1	317	3	N	86	188	1			26
							95	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25823	X	536	-0-	-25287	-0-	69	1	338	3	N	117	184	1			101
							129	9									
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	119	1	632	3	N	101	73	1			129
							111	9									
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	N	129	148	1	3	8	107
							142	9									
06	930	X	868	-0-	-62	-0-	115	1	581	3	N	156	81	1			182
							172	9									
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	83	224	1			41
							91	9									
08	899	X	715	-0-	-184	-0-	101	1	476	3	N	125	63	1			103
							138	9									

HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

03	34937	X	1386	-0-	-33551	-0-	194	1	959	3	N	212	355	1			183
							233	9									
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	441	3	N	140	133	1			190
							154	9									
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	157	1	786	3	N	145	212	1			123
							160	9									
06	990	X	865	-0-	-125	-0-	99	1	500	3	N	242	93	1			272
							266	9									
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	123	1	567	3	N	175	361	1			86
							193	9									
08	1395	X	842	-0-	-553	-0-	115	1	540	3	N	170	116	1			140
							187	9									

HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

03	25389	X	1754	-0-	-23635	-0-	293	1	1447	3	N	13	14	1			168
							14	9									
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	337	1	1790	3	N	5	4	1			169
							6	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	284	1	1421	3	N	9	9	1			169
							10	9									
06	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	307	1	1549	3	N	6	6	1			169
							7	9									
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	331	1	1519	3	N	59	58	1			170
							65	9									
08	2201	X	1884	-0-	-317	-0-	330	1	1546	3	N	7	8	1			169
							8	9									

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

03	66898	X	2249	-0-	-64649	-0-	229	1	1130	3	N	809	900	1			207
							890	9									
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	208	1	1105	3	N	842	669	1			380
							926	9									
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	199	1	999	2	N	4	323	1			61
							4	9									
06	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	193	1	973	3	N	1	30	1			32
							1	9									
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	3	N	1	1	1			32
							1	9									
08	2325	X	1188	-0-	-1137	-0-	209	1	979	3	N	-0-					32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31093	X	2987	-0-	-28106	-0-	363	1	1791	3	N	757	740	1			594
							833	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	332	1	1761	3	N	646	578	1			662
							711	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	321	1	1610	3	N	850	686	1			826
							935	9									
06	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	340	1	1714	3	N	879	1007	1			698
							967	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	428	1	1968	3	N	742	1038	1			402
							816	9									
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	381	1	1787	3	N	770	681	1			491
							847	9									

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38874	X	1272	-0-	-37602	-0-	110	1	544	3	N	562	407	1			570
							618	9									
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	109	1	580	3	N	519	571	1			518
							571	9									
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	195	1	977	3	N	537	701	1			354
							591	9									
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	199	1	1005	3	N	535	626	1			263
							589	9									
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	123	1	564	3	N	525	492	1			296
							578	9									
08	1767	X	926	-0-	-841	-0-	83	1	392	3	N	410	380	1			326
							451	9									

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69409	X	1435	-0-	-67974	-0-	168	1	831	3	N	396	413	1			221
							436	9									
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	170	1	900	3	N	386	419	1			188
							425	9									
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	197	1	989	3	N	353	352	1			189
							388	9									
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	113	1	571	3	N	271	329	1			131
							298	9									
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	795	3	N	431	436	1			126
							474	9									
08	1581	X	1566	-0-	-15	-0-	200	1	936	3	N	391	371	1			146
							430	9									

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 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
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	1183	1309	1			192
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	N	1373	1374	1			191
							1510	9									
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	101	1	508	3	N	1494	1255	1			430
							1643	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	481	1	2428	3	N	939	1169	1			200
							1033	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	453	1	2083	3	N	519	602	1			117
							571	9									
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	496	1	2326	3	N	491	485	1			123
							540	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37448	X	5839	-0-	-31609	-0-	682	1	3367	3	N	1627	1662	1			187
							1790	9									
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	633	1	3361	3	N	1490	1488	1			189
							1639	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	639	1	3201	3	N	1042	1016	1			215
							1146	9									
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	567	1	2862	3	N	936	1041	1			110
							1030	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	803	1	3688	3	N	886	928	1			68
							975	9									
08	5828	X	3054	-0-	-2774	-0-	301	1	1412	3	N	1219	1105	1			182
							1341	9									

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

03	111724	X	112	-0-	-111612	-0-	17	1	83	3	N	11	1	1			242
							12	9									
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	N	3					245
							3	9									
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-					245
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	34	157	1			122
							37	9									
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	57	1	264	3	N	-0-					122
08	248	X	182	-0-	-66	-0-	32	1	150	3	N	-0-					122

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

03	74493	X	-0-	-0-	-74493	-0-					N	1127	1092	1			208
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1141	705	1			644
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	182	1	914	3	N	1537	1743	1			438
							1691	9									
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	N	955	902	1			491
							1051	9									
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	142	1	654	3	N	1159	1406	1			244
							1275	9									
08	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	182	1	854	3	N	660	523	1			381
							726	9									

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

03	68913	X	6996	-0-	-61917	-0-	1328	1	4217	3	N	1319	1235	1			406
							1451	9									
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	1156	1	4281	3	N	1221	1174	1			453
							1343	9									
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	903	1	4525	3	N	322	689	1			86
							354	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	835	1	4214	3	N	1314	1068	1			332
							1445	9									
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	818	1	3757	3	N	1194	1083	1			443
							1313	9									
*08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1066	1	4998	3	N	1479	1570	1			352
							1627	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75547	X	5560	-0-	-69987	-0-	1049	1	3332	3	N	1072	958	1			330
							1179	9									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	690	1	2557	3	N	935	918	1			347
							1029	9									
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	2931	3	N	1785	1628	1			504
							1964	9									
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	733	1	3700	3	N	1375	1532	1			347
							1513	9									
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	525	1	2412	3	N	1078	1025	1			400
							1186	9									
08	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	732	1	3432	3	N	1054	1203	1			251
							1159	9									

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3949	-0-	3949	100217	384	1	1895	3	N	1518	1484	1			174
							1670	9									
04	0	W	3210	-0-	3210	103427	284	1	1506	3	N	1291	1301	1			164
							1420	9									
05	0	W	4396	-0-	4396	107823	406	1	2036	3	N	1776	1573	1			367
							1954	9									
06	0	W	4123	-0-	4123	111946	371	1	1872	3	N	1709	1875	1			201
							1880	9									
07	117080	X	5134	-0-	-111946	-0-	577	1	2651	3	N	1733	1802	1			132
							1906	9									
08	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	425	1	1993	3	N	1346	1277	1			201
							1481	9									

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39091	X	-0-	-0-	-39091	-0-					N	120	123	1			124
04	37830	X	493	-0-	-37337	-0-	35	1	186	3	N	247	125	1			246
							272	9									
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	150	1	749	3	N	294	346	1			194
							323	9									
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	63	1	318	3	N	403	399	1			198
							443	9									
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	73	1	335	3	N	421	381	1			238
							463	9									
08	1209	X	704	-0-	-505	-0-	55	1	258	3	N	355	311	1			282
							391	9									

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92349	X	942	-0-	-91407	-0-	131	1	646	3	N	150	4	1			524
							165	9									
04	89370	X	2880	-0-	-86490	-0-	327	1	1735	3	N	744	875	1			393
							818	9									
05	92349	X	1841	-0-	-90508	-0-	233	1	1166	3	N	402	178	1	2	8	615
							442	9									
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	208	1	1051	3	N	322	527	1	1	8	409
							354	9									
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	183	1	843	3	N	224	172	1			461
							246	9									
08	2976	X	250	-0-	-2726	-0-	44	1	206	3	N	-0-					461

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61845	X	1842	-0-	-60003	-0-	235	1	1160	3	N	406	352	1			92
							447	9									
04	59850	X	2362	-0-	-57488	-0-	307	1	1630	3	N	386	375	1			103
							425	9									
05	61845	X	842	-0-	-61003	-0-	126	1	632	3	N	76	155	1			24
							84	9									
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	5	27	1			2
							6	9									
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	489	1	2247	3	N	4	5	1			1
							4	9									
08	2449	X	326	-0-	-2123	-0-	57	1	267	3	N	2	2	1			1
							2	9									

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

03	73377	X	2284	-0-	-71093	-0-	240	1	1186	3	N	780	685	1			436
							858	9									
04	71010	X	1871	-0-	-69139	-0-	172	1	910	3	N	717	804	1			349
							789	9									
05	73377	X	2985	-0-	-70392	-0-	356	1	1781	3	N	771	708	1			412
							848	9									
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	314	1	1583	3	N	563	703	1			272
							619	9									
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	314	1	1443	3	N	713	777	1			208
							784	9									
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	304	1	1424	3	N	725	662	1			271
							798	9									

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

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

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

03	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3081	-0-	-949	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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

03	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-					-0-
04	2214	N	2210	-0-	-4	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2295	-0-	-705	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1646	-0-	-648	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	1448	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

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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	910	-0-	-144 B	-0-	879	2	31 9	N	28	181 1		352
04	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	806	2	69 9	N	63	364 1		51
05	1054 N	839	-0-	-215 B	-0-	789	2	50 9	N	45			96
06	870 N	807	-0-	-63 B	-0-	779	2	28 9	N	25			121
07	899 N	788	-0-	-111 B	-0-	747	2	41 9	N	37			158
08	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	670	2	97 9	N	88	186 1		60

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	2566	-0-	-844 B	-0-	700	1	1502	2	N	331	178	1			225
						364	9									
04	3390 X	2970	-0-	-420 B	-0-	700	1	1931	2	N	308	362	1			171
						339	9									
05	3503 X	608	-0-	-2895 B	-0-	180	1	366	2	N	56					227
						62	9									
06	3390 X	1336	-0-	-2054 B	-0-	480	1	804	2	N	47	182	1			92
						52	9									
07	3286 X	1716	-0-	-1570 B	-0-	620	1	929	2	N	152					244
						167	9									
08	3069 X	2139	-0-	-930 B	-0-	620	1	1242	2	N	252	370	1			126
						277	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

03	3627 X	2989	-0-	-638 B	-0-	750	1	2024	2	N	195	179	1			34
						215	9									
04	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	700	1	2408	2	N	136					170
						150	9									
05	3348 X	1297	-0-	-2051 B	-0-	400	1	821	2	N	69					239
						76	9									
06	3060 X	2627	-0-	-433 B	-0-	750	1	1746	2	N	119	177	1			181
						131	9									
07	3379 X	2300	-0-	-1079 B	-0-	775	1	1415	2	N	100					281
						110	9									
08	3379 X	2621	-0-	-758 B	-0-	775	1	1525	2	N	292	358	1			215
						321	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	176
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

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	83
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

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	426	2	73	9	N	66					98
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	252	2	68	9	N	62					160
05	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	375	2	56	9	N	51	183	1			28
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	418	2	83	9	N	75					103
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	361	2	55	9	N	50					153
08	434	N	236	-0-	-198 B	-0-	192	2	44	9	N	40	184	1			9

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

03	3007	X	2980	-0-	-27 B	-0-	2635	2	345	9	N	314	366	1			257
04	2940	X	2430	-0-	-510 B	-0-	2135	2	295	9	N	268	184	1			341
05	3038	X	2490	-0-	-548 B	-0-	2212	2	278	9	N	253	355	1			239
06	2940	X	2287	-0-	-653 B	-0-	1981	2	306	9	N	278	368	1			149
07	2976	X	2207	-0-	-769 B	-0-	1915	2	292	9	N	265	184	1			230
08	2976	X	2236	-0-	-740 B	-0-	1953	2	283	9	N	257	183	1			304

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

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					276
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	430	2	62	9	N	56					332
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	159	2	20	9	N	18					350
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27	154	1			223
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					231
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					243

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

03	125 R	-0-	-0-	-125	-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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	0 N	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			59
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			60
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			62
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			67

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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
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-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

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

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

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

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 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
*09	8100	N	5190	-0-	-2910 B	5223	417	1	4698	2	Y	68	71	1			2
							75	9									
*10	8122	N	7480	-0-	-642 B	4581	864	1	6552	2	Y	58	57	1			3
							64	9									
*11	0	N	6433	-0-	6433 B	11014	950	1	5441	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
*12	0	N	6290	-0-	6290 B	17304	989	1	5240	2	Y	55	49	1			11
							61	9									
*01	0	N	5405	-0-	5405 B	22709	838	1	4510	2	Y	52	57	1			6
							57	9									
*02	DLQ G-10		4711	-0-	4711 B	27420	786	1	3878	2	Y	43	29	1			20
							47	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27420																	
*03	0	N	4772	-0-	4772 B	32192	908	1	3817	2	Y	43	55	1			8
							47	9									
*04	7500	N	2649	-0-	-4851 B	27341	739	1	1891	2	Y	17	12	1			13
							19	9									
*05	7750	N	3170	-0-	-4580 B	22761	814	1	2338	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
*06	7500	N	3761	-0-	-3739 B	19022	907	1	2842	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
07	0		3570	-0-	3570 B	22592	878	1	2691	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
08	3410	N	NO RPT	-0-	-3410 B	19182					Y	NO RPT					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19182																	

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

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

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

03	899	N	640	-0-	-259	-0-	456	2	131	4	Y	48	59	0			22
							53	9									
04	1260	N	389	-0-	-871	-0-	273	2	70	4	Y	42	43	0			21
							46	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	485	2	103	4	Y	55	38	0			38
							61	9									
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	346	2	95	4	Y	78	91	0			25
							86	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	484	2	Y	100	90	0			35
							187	4	110	9							
08	651	N	487	-0-	-164	-0-	1	1	330	2	Y	74	80	0			29
							75	4	81	9							

ERNIE BAKER (PECAN GAP) //CONT.// 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2879	R	2879	-0-	-0-	-0-	456	1	2389	2	N	31					103
							34	9									
04	4170	#	1755	-0-	-2415	-0-	144	1	1587	2	N	22					125
							24	9									
05	4309	#	1120	-0-	-3189	-0-	149	1	945	2	N	24					149
							26	9									
06	4170	#	811	-0-	-3359	-0-	102	1	689	2	N	18					167
							20	9									
07	3875	#	712	-0-	-3163	-0-	122	1	577	2	N	12					179
							13	9									
08	2883	#	680	-0-	-2203	-0-	139	1	517	2	N	22	161	1			40
							24	9									

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20739	17856	-0-	-2883	-0-	17476	2	380	9	N	345	364	1			244
04	20070	13953	-0-	-6117	-0-	13710	2	243	9	N	221	341	1			124
05	16957 #	16727	-0-	-230	-0-	16306	2	421	9	N	383	353	1			154
06	18540 #	16666	-0-	-1874	-0-	16416	2	250	9	N	227	355	1			26
07	19158 #	15755	-0-	-3403	-0-	15451	2	304	9	N	276	183	1			119
08	17856 #	13117	-0-	-4739	-0-	12875	2	242	9	N	220	169	1			170

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	185	1	67	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	185	1	30	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

03	558	N	475	-0-	-83	-0-	185	1	290	2	N	-0-					-0-
04	540	N	364	-0-	-176	-0-	125	1	239	2	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	185	1	456	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	185	1	391	2	N	-0-					-0-
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	135	1	360	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

03	806	N	481	-0-	-325	-0-	185	1	296	2	N	-0-					-0-
04	750	N	287	-0-	-463	-0-	125	1	162	2	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	185	1	580	2	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	185	1	569	2	N	-0-					-0-
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	135	1	443	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

03	496	N	416	-0-	-80	-0-	185	1	231	2	N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	125	1	195	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	185	1	349	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	180	1	332	2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	185	1	300	2	N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	135	1	245	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
03	10936	9374	-0-	-1562	-0-	139	1	9235	2	N	-0-					-0-
04	7560	7539	-0-	-21	-0-	111	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	7812	7741	-0-	-71	-0-	114	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7560	7318	-0-	-242	-0-	108	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	7812	7085	-0-	-727	-0-	105	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7812	5660	-0-	-2152	-0-	84	1	5576	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

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-

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

03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	480 N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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-

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	806 N	700	-0-	-106 B	-0-	663	3	37	9	N	34					162
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	699	3	14	9	N	13					175
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	836	3	31	9	N	28					203
06	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	3			N	-0-	178	1			25
07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	763	3	13	9	N	12					37
08	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	813	3	25	9	N	23					60

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1680	3	47	9	N	43	177	1			58
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1963	3	84	9	N	76					134
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2157	3	73	9	N	66	177	1			23
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2131	3	33	9	N	30					53
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2238	3	68	9	N	62					115
*08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2154	3	46	9	N	42					157

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			7
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			7
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			7
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			7
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			7
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-

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
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			37
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			37
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-			37
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			37
07	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	3		N	-0-			37
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510 X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	5489	-0-	-601	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
05	6262 X	5376	-0-	-886	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
06	6060 X	5098	-0-	-962	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
07	5704 X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
08	5673 X	5059	-0-	-614	-0-	5059	2			N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6417 X	3922	-0-	-2495	-0-	3910	2	12	9	N	11			103
04	5550 X	3216	-0-	-2334	-0-	3184	2	32	9	N	29			132
05	5394 X	3799	-0-	-1595	-0-	3787	2	12	9	N	11			143
06	5220 X	3518	-0-	-1702	-0-	3510	2	8	9	N	7			150
07	4433 X	3723	-0-	-710	-0-	3709	2	14	9	N	13			163
*08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4077	2	15	9	N	14			177

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 X	248	-0-	-775	-0-	248	2			N	-0-					91
04	600 X	376	-0-	-224	-0-	376	2			N	-0-					91
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					91
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					91
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					91
08	403 X	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					91

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8556 X	5435	-0-	-3121	-0-	5418	2	17	9	N	15					130
04	7770 X	4731	-0-	-3039	-0-	4718	2	13	9	N	12					142
05	6789 X	4714	-0-	-2075	-0-	4707	2	7	9	N	6					148
06	5970 X	5001	-0-	-969	-0-	4999	2	2	9	N	2					150
07	5642 X	4626	-0-	-1016	-0-	4617	2	9	9	N	8					158
08	5425 X	4175	-0-	-1250	-0-	4169	2	6	9	N	5					163

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

03	181877 X	90149	-0-	-91728	-0-	89898	2	251	9	N	228	177	1			245
04	81010 X	81010	-0-	-0-	-0-	80792	2	218	9	N	198	351	1			92
05	107384 X	80000	-0-	-27384	-0-	79738	2	262	9	N	238					330
06	98280 X	72328	-0-	-25952	-0-	72292	2	36	9	N	33	170	1			193
07	92287 X	71996	-0-	-20291	-0-	71722	2	274	9	N	249	172	1			270
08	90148 X	69114	-0-	-21034	-0-	69075	2	39	9	N	35	185	1			120

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

09	0	11221	-0-	11221	17347	11081	2	140	9	N	127					177
10	SHUT IN	4366	-0-	4366	21713	4297	2	69	9	N	63	180	1			60
11	SHUT IN	30119	-0-	30119	51832	29921	2	198	9	N	180					240
*12	76895 X	25063	-0-	-51832	-0-	24903	2	160	9	N	145	295	1			90
*01	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	14935	2	105	9	N	95					185
*02	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10695	2	68	9	N	62	179	1			68
*03	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10715	2	79	9	N	72					140
*04	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9176	2	72	9	N	65					205
*05	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8804	2	65	9	N	59	172	1			92
*06	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7856	2	55	9	N	50					142
*07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7611	2	58	9	N	53					195
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					195

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	20919	-0-	20919	83082	20851	2	68	9	N	62	174	1			53
10	0	W	32347	-0-	32347	115429	32277	2	70	9	N	64					117
11	0	W	32464	-0-	32464	147893	32402	2	62	9	N	56					173
12	0	W	26629	-0-	26629	174522	26561	2	68	9	N	62	167	1			68
01	0	W	22657	-0-	22657	197179	22596	2	61	9	N	55					123
02	0	W	17280	-0-	17280	214459	17212	2	68	9	N	62					185
03	0	W	17697	-0-	17697	232156	17638	2	59	9	N	54	174	1			65
04	0	W	15006	-0-	15006	247162	14951	2	55	9	N	50					115
05	0	W	14346	-0-	14346	261508	14300	2	46	9	N	42					157
06	0	W	12370	-0-	12370	273878	12335	2	35	9	N	32					189
07	0	W	11728	-0-	11728	285606	11697	2	31	9	N	28					217
08	0	W	10937	-0-	10937	296543	10887	2	50	9	N	45	171	1			91

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

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-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	3	26	9	Y	24					191
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	238	3	106	9	Y	96	183	1			104
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6					110
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3			Y	-0-					110
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					110
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					110

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

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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			184
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			184
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

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

03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	950	1	8014	2	N	-0-		270
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-		270
05	8773	X	163	-0-	-8610	-0-	163	2			N	-0-		270
06	8670	X	282	-0-	-8388	-0-	282	2			N	-0-		270
07	8959	X	2331	-0-	-6628	-0-	96	1	2235	2	N	-0-		270
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT		270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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	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

03	6820	X	2337	-0-	-4483	-0-	248	1	2089	2	N	-0-		56
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	81		137
05	2821	X	76	-0-	-2745	-0-	76	2			N	-0-		137
06	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-		137
07	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	633	1	14750	2	N	-0-		137
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	874	1	7377	2	N	-0-		35
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9857	2	176	9	N	160		195
05	7905	X	3997	-0-	-3908	-0-	3980	2	17	9	N	15		210
06	7980	X	6911	-0-	-1069	-0-	6911	2			N	-0-		210
07	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	473	1	11028	2	N	-0-		210
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT		210

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	40		40
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		40
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-		40
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-		40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

03	57619	X	57619	-0-	-0-	-0-	555	1	55708	2	N	1233	1270	1			167
							1356	9									
04	60549	X	60549	-0-	-0-	-0-	555	1	58643	2	N	1228	1097	1			298
							1351	9									
05	62846	X	62846	-0-	-0-	-0-	61628	2	1218	9	N	1107	948	1			457
*06	61570	X	61570	-0-	-0-	-0-	60101	2	1469	9	N	1335	1316	1			476
*07	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	54812	2	1190	9	N	1082	1324	1			234
08	48980	X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					N	NO RPT					234

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

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

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

03	14B	DENY	-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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	447	1	902	2	N	6				221
								7	9								
04	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	514	1	795	2	N	32	182	1		71
								35	9								
05	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	563	1	929	2	N	14				85
								15	9								
06	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	544	1	873	2	N	-0-				85
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	529	1	983	2	N	-0-				85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				85

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		133
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		133

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	72

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT	-0-

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

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
03	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	8754	2	616	9	N	560	552	1			322
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	6795	2	590	9	N	536	529	1			329
05	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7356	2	583	9	N	530	547	1			312
06	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7024	2	708	9	N	644	541	1			415
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	454	543	1			326
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	386	183	1			529

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	30	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	27	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033					N	NO RPT					-0-
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-

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					104

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

03	8835 #	4406	-0-	-4429	-0-	278	1	4039	3	N	81					189
						89	9									
04	7110 #	3364	-0-	-3746	-0-	270	1	3016	3	N	71	176	1			84
						78	9									
05	7099 #	3410	-0-	-3689	-0-	274	1	3061	3	N	68					152
						75	9									
06	6660 #	2908	-0-	-3752	-0-	250	1	2604	3	N	49					201
						54	9									
07	4867 #	3029	-0-	-1838	-0-	273	1	2713	3	N	39	177	1			63
						43	9									
08	4402 #	1949	-0-	-2453	-0-	209	1	1700	3	N	36					99
						40	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	125	3	N	4	1	1			27
							4	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	1					28
							1	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

03	775	N	717	-0-	-58	-0-	119	1	595	3	N	3	4	1			194
							3	9									
04	510	N	257	-0-	-253	-0-	25	1	223	3	N	8	1	1			201
							9	9									
05	713	N	387	-0-	-326	-0-	36	1	350	3	N	1					202
							1	9									
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	56	1	488	3	N	1					203
							1	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	1	2	1			202
							1	9									
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	21	1	152	3	N	-0-					202

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	1	55	3	N	-0-					81
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	22	1	192	3	N	2	1	1			82
							2	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	N	1	3	1			80
							1	9									
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					80

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

03	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	568	1	2830	3	N	15	19	1			153
							17	9									
04	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	290	1	2593	3	N	17	15	1			155
							19	9									
05	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	287	1	2757	3	N	10					165
							11	9									
06	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	315	1	2775	3	N	12					177
							13	9									
07	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	246	1	2963	3	N	8	19	1			166
							9	9									
08	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	287	1	2091	3	N	48					214
							53	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	389	1	1938	3	N	16	13	1			180
							18	9									
04	2010	X	1961	-0-	-49	-0-	195	1	1744	3	N	20	10	1			190
							22	9									
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	207	1	1991	3	N	7					197
							8	9									
06	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	222	1	1955	3	N	6					203
							7	9									
07	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	172	1	2067	3	N	15	13	1			205
							17	9									
08	2356	X	1497	-0-	-859	-0-	179	1	1305	3	N	12					217
							13	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

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-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

03	26660	X	25852	-0-	-808	-0-	4275	1	21316	3	N	237	325	1			590
							261	9									
04	25710	X	23313	-0-	-2397	-0-	2317	1	20739	3	N	234	150	1			674
							257	9									
05	27652	X	27051	-0-	-601	-0-	2531	1	24319	3	N	183	180	1			677
							201	9									
06	26760	X	24324	-0-	-2436	-0-	2466	1	21687	3	N	155					832
							171	9									
07	27652	X	24993	-0-	-2659	-0-	1902	1	22915	3	N	160	320	1			672
							176	9									
08	27063	X	17177	-0-	-9886	-0-	2065	1	15025	3	N	79					751
							87	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	2134	-0-	-4748	-0-	357	1	1777	3	N	-0-			82
04	6660	X	461	-0-	-6199	-0-	46	1	415	3	N	-0-			82
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			82
06	5220	X	313	-0-	-4907	-0-	32	1	281	3	N	-0-			82
07	5394	X	3241	-0-	-2153	-0-	248	1	2993	3	N	-0-			82
08	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	177	1	1288	3	N	-0-			82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	637	N	-0-	-0-	-637	-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-

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
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	24	1	120	3	N	-0-			1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			1
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	N	-0-			1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-			1
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	N	-0-			1
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	873	-0-	-150	-0-	864	2	9	9	N	8			118
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	858	2	132	9	N	120	176	1	62
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3			65
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15			80
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	820	2	33	9	N	30			110
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	926	2	22	9	N	20			130

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3			91
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26			117
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	N	13			130
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	359	2	24	9	N	22			152
07	1054	N	225	-0-	-829	-0-	212	2	13	9	N	12			164
08	1023	N	787	-0-	-236	-0-	778	2	9	9	N	8			172

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

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-

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

03	5612	R	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-			42
04	6180	#	5219	-0-	-961	-0-	5219	2			N	-0-			42
05	6386	#	5119	-0-	-1267	-0-	5119	2			N	-0-			42
06	6180	#	4763	-0-	-1417	-0-	4763	2			N	-0-			42
07	6324	#	4192	-0-	-2132	-0-	4192	2			N	-0-			42
08	5611	#	4002	-0-	-1609	-0-	4002	2	42	1	N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479 #	5164	-0-	-1315	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6270 #	5969	-0-	-301	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	5921 #	5865	-0-	-56	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5730 #	5726	-0-	-4	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6169 #	4937	-0-	-1232	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	6169 #	2916	-0-	-3253	-0-	2916	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

03	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					56
04	3300 X	3131	-0-	-169	-0-	3131	2			N	-0-					56
05	3410 X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			N	-0-					56
06	3270 X	3162	-0-	-108	-0-	3162	2			N	-0-					56
07	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	3023	2			N	-0-					56
08	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3076	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

03	14B DENY	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					14
04	845 #	220	-0-	-625	-0-	220	2			N	-0-					14
05	14B DENY	84	-0-	84	84	84	99			N	-0-					14
*06	H15 VIOL	95	-0-	95	179	95	2			N	-0-					14
*07	H15 VIOL	127	-0-	127	306	127	2			N	-0-					14
*08	325 R	19	-0-	-306	-0-	19	2			N	-0-					14

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

03	3163 R	1601	-0-	-1562	-0-	1600	2	1 9	Y	1		86
04	1950 #	300	-0-	-1650	-0-	300	2		Y	-0-		86
05	2015 #	400	-0-	-1615	-0-	400	99		Y	-0-		86
*06	1950 #	200	-0-	-1750	-0-	200	2		Y	-0-		86
*07	1612 #	200	-0-	-1412	-0-	200	2		Y	-0-		86
08	1612 #	350	-0-	-1262	-0-	350	2		Y	-0-		86

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21483 #	20278	-0-	-1205	-0-	19541	2	737	9	N	670	714	1			231
04	20920 R	20920	-0-	-0-	-0-	20192	2	728	9	N	662	717	1			176
05	22072	19637	-0-	-2435	-0-	18923	2	714	9	N	649	713	1			112
06	21360	12956	-0-	-8404	-0-	12517	2	439	9	N	399	357	1			154
07	22072	16270	-0-	-5802	-0-	15610	2	660	9	N	600	531	1			223
08	21607 #	18939	-0-	-2668	-0-	18220	2	719	9	N	654	684	1			193

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

03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-					21

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	88	1			48
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758 #	4972	-0-	-1786	-0-	323	1	4579	2	N	64	65	1	48	8	59
						70	9									
04	6300 #	5034	-0-	-1266	-0-	325	1	4661	2	N	44	6	1			97
						48	9									
05	6417 #	5113	-0-	-1304	-0-	348	1	4723	2	N	38	6	1			129
						42	9									
06	6090 #	2210	-0-	-3880	-0-	156	1	2041	2	N	12	11	1			130
						13	9									
07	5735 #	2284	-0-	-3451	-0-	165	1	2102	2	N	15	38	1			107
						17	9									
08	5208 #	4517	-0-	-691	-0-	230	1	4252	2	N	32	5	1			134
						35	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	595	1	2161	2	Y	-0-		-0-
04	2880 N	2735	-0-	-145	-0-	619	1	2116	2	Y	-0-		-0-
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	664	1	2163	2	Y	-0-		-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	673	1	2110	2	Y	-0-		-0-
07	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	631	1	2122	2	Y	-0-		-0-
08	2821 N	2572	-0-	-249	-0-	561	1	2011	2	Y	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
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

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	167	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	154	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	189	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	202	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	210	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	146	1	525	2	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

03	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	1136	1	4127	2	Y	43					160
							47	9									
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1279	1	4369	2	Y	34					194
							37	9									
05	5580	X	4665	-0-	-915	-0-	1071	1	3487	2	Y	97					291
							107	9									
06	5400	X	4434	-0-	-966	-0-	1063	1	3330	2	Y	37	176	1			152
							41	9									
07	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	1279	1	4304	2	Y	27					179
							30	9									
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	1034	1	3704	2	Y	71	178	1			72
							78	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1786	2	37	9	N	34					103
*04	1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-					N	-0-					103
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	103	1			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	5	2	1	9	N	1					94
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					95
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	584	2	1	9	N	1					96
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					96

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	5	2	1	9	N	1					64
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					64

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	N	21			101
04	810 N	545	-0-	-265	-0-	530	2	15	9	N	14			115
05	1612 N	19	-0-	-1593	-0-	8	2	11	9	N	10			125
06	1710 N	990	-0-	-720	-0-	987	2	3	9	N	3			128
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			128
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			128

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

03	558 N	45	-0-	-513	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
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

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	471	3	15	9	N	14					74
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	366	3	20	9	N	18					92
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	162	3	6	9	N	5					97
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					97
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	344	3	3	9	N	3					100
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	N	10					110

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

03	2294	N	694	-0-	-1600	-0-	691	2	3	9	Y	3					12
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					12
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					12
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					12
07	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					12
08	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	2224	2	2	9	Y	2					14

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6412	2	220	9	Y	200	170	1			272
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6501	2	168	9	Y	153	183	1			242
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5858	2	175	9	Y	159	178	1			223
06	6420	X	4455	-0-	-1965	-0-	4342	2	113	9	Y	103					326
*07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6752	2	182	9	Y	165	354	1			137
08	6882	X	5950	-0-	-932	-0-	5786	2	164	9	Y	149					286

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

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-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	415	-0-	-3274	-0-	170	1	228	2	N	15					197
							17	9									
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					197
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					197
06	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	270	1	2247	2	N	146	196	1			147
							161	9									
07	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	310	1	1987	2	N	114	190	1			71
							125	9									
*08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	72					143
							79	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

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					37
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					37
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					37
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					37
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					37
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15					69
05	3100	N	19355	-0-	16255	16255	19202	3	153	9	N	139	181	1			27
06	3000	N	16729	-0-	13729	29984	16620	3	109	9	N	99					126
07	3100	N	15282	-0-	12182	42166	15173	3	109	9	N	99	186	1			39
*08	56429	X	14263	-0-	-42166	-0-	14155	3	108	9	N	98					137

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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-

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

03	3596	X	3360	-0-	-236	B -0-	3264	2	96	9	N	87	178	1			53
04	3329	X	3329	-0-	-0-	B -0-	3250	2	79	9	N	72					125
05	3391	X	3391	-0-	-0-	B -0-	3323	2	68	9	N	62					187
06	3240	X	1776	-0-	-1464	B -0-	1745	2	31	9	N	28	175	1			40
07	3441	X	2099	-0-	-1342	B -0-	2040	2	59	9	N	54					94
*08	3441	X	1423	-0-	-2018	B -0-	1379	2	44	9	N	40					134

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

03	1922	N	1826	-0-	-96	B -0-	1759	2	67	9	N	61	178	1			207
04	1825	N	1825	-0-	-0-	B -0-	1756	2	69	9	N	63					270
05	1910	N	1910	-0-	-0-	B -0-	1821	2	89	9	N	81	178	1			173
06	1838	N	1838	-0-	-0-	B -0-	1746	2	92	9	N	84					257
*07	1891	N	1872	-0-	-19	B -0-	1793	2	79	9	N	72	178	1			151
08	1922	N	1735	-0-	-187	B -0-	1687	2	48	9	N	44					195

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983 X	1609	-0-	-4374 B	-0-	1334	2	275	9	N	250	181	1			238
04	5100 X	4666	-0-	-434 B	-0-	4307	2	359	9	N	326	375	1			189
05	5270 X	4628	-0-	-642 B	-0-	4204	2	424	9	N	385	184	1			390
06	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4438	2	360	9	N	327	373	1			344
*07	5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-	5019	2	325	9	N	295	535	1			104
08	4836 X	617	-0-	-4219 B	-0-	428	2	189	9	N	172					276

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

03	2139 N	1797	-0-	-342 B	-0-	1654	2	143	9	N	130					221
04	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	1996	2	149	9	N	135	160	1			196
05	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1777	2	136	9	N	124	148	1			172
06	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1766	2	184	9	N	167	134	1			205
07	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2104	2	213	9	N	194	162	1			237
*08	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2199	2	202	9	N	184	303	1			118

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

03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	654	3	20	9	N	18					63
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	971	3	45	9	N	41					104
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	429	3	17	9	N	15					119
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					119
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					119
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					119

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2976 X	2720	-0-	-256 B	-0-	2720	2			N	-0-					240
04	3000 X	2567	-0-	-433 B	-0-	2559	2	8	9	N	7	174	1			73
05	3131 X	2509	-0-	-622 B	-0-	2391	2	118	9	N	107					180
06	3030 X	2261	-0-	-769 B	-0-	2210	2	51	9	N	46					226
*07	3131 X	2813	-0-	-318 B	-0-	2746	2	67	9	N	61					287
08	2728 X	2680	-0-	-48 B	-0-	2641	2	39	9	N	35					322

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	127	-0-	-1268 B	-0-	127	2			N	-0-					190
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					190
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					190
06	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					190
*07	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	2			N	-0-					190
*08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					190

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12433	-0-	-1455 B	-0-	987	1	11038	2	N	371	377	1			231
							408	9									
04	13320	X	12173	-0-	-1147 B	-0-	516	1	11276	2	N	346	374	1			203
							381	9									
05	13764	X	12231	-0-	-1533 B	-0-	104	1	11763	2	N	331	366	1			168
							364	9									
06	13320	X	11313	-0-	-2007 B	-0-	10976	2	337	9	N	306	187	1			287
07	13609	X	12563	-0-	-1046 B	-0-	287	1	11898	2	N	344	373	1			258
							378	9									
*08	13165	X	13165	-0-	-0- B	-0-	294	1	12488	2	N	348	370	1			236
							383	9									

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3828	-0-	-1721 B	-0-	316	1	3350	2	N	147	186	1			100
							162	9									
04	4230	X	4022	-0-	-208 B	-0-	173	1	3662	2	N	170	188	1			82
							187	9									
05	3906	X	3606	-0-	-300 B	-0-	51	1	3380	2	N	159	176	1			65
							175	9									
06	3780	X	2729	-0-	-1051 B	-0-	2576	2	153	9	N	139					204
07	4154	X	3329	-0-	-825 B	-0-	80	1	3082	2	N	152	190	1			166
							167	9									
08	4154	X	3574	-0-	-580 B	-0-	74	1	3322	2	N	162	186	1			142
							178	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					55
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					55
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					55
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					55
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					55
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					55
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					55
*04	14B2 EXT		212	-0-	212	212	212	2		N	-0-					55
*05	14B2 EXT		125	-0-	125	337	125	2		N	-0-					55
*06	14B2 EXT		77	-0-	77	414	77	2		N	-0-					55
07	14B2 EXT		22	-0-	22	436	22	2		N	-0-					55
08	14B2 EXT		87	-0-	87	523	87	2		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

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

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	360 N	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-					2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	6	1			-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

*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					87
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					87
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					87
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					87
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					87
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					87
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					87
*04	14B2 EXT	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					87
*05	14B2 EXT	165	-0-	165	357	165	2			N	-0-					87
*06	14B2 EXT	52	-0-	52	409	52	2			N	-0-					87
07	14B2 EXT	15	-0-	15	424	15	2			N	-0-					87
08	14B2 EXT	58	-0-	58	482	58	2			N	-0-					87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

03	155 N	78	-0-	-77	-0-	70	2	8	9	N	7					84
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	121	2	14	9	N	13					97
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	176	2	15	9	N	14					111
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	145	2	19	9	N	17					128
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	56	1			79
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	N	3					82

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

03	806 N	431	-0-	-375	-0-	417	2	14	9	N	13					97
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	619	2	18	9	N	16					113
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	N	14					127
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	N	11					138
07	651 N	316	-0-	-335	-0-	312	2	4	9	N	4	119	1			23
08	806 N	220	-0-	-586	-0-	220	2			N	-0-					23

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
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

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

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
03	62	N	53	-0-	-9	B -0-	53	2			N	-0-					37
04	60	N	53	-0-	-7	B -0-	53	2			N	-0-					37
05	62	N	56	-0-	-6	B -0-	56	2			N	-0-					37
06	60	N	52	-0-	-8	B -0-	52	2			N	-0-					37
*07	52	N	52	-0-	-0-	B -0-	52	2			N	-0-					37
08	62	N	54	-0-	-8	B -0-	54	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
04	600	X	370	-0-	-230	-0-	370	1			Y	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	3720 #	3472	-0-	-248	-0-	3425	2	47	9	N	43	128	1	71
04	4500 #	3875	-0-	-625	-0-	3830	2	45	9	N	41			112
05	4650 #	3551	-0-	-1099	-0-	3505	2	46	9	N	42			154
06	4500 #	2976	-0-	-1524	-0-	2940	2	36	9	N	33	120	1	67
07	3999 #	2052	-0-	-1947	-0-	2043	2	9	9	N	8			75
08	3999 #	3026	-0-	-973	-0-	2990	2	36	9	N	33			108

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	124 N	46	-0-	-78	-0-	9	1	37	2	N	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	10	1	40	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

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-

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
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	25	1			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

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

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

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

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	349	1	317	2	N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	374	1	303	2	N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	2	N	-0-					-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	499	1	138	2	N	-0-					-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

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-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	143	1	115	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	74	1	42	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

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-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

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

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	1			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	1			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	1			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	1			N	-0-					-0-
08	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	1			N	-0-					-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-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-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "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
03	14B DENY	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

GRETA (O-7) //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

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

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

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

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

03	0 N	-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-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	84	1	77	2	N	-0-					53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 #	258	-0-	-1416	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	1620 #	161	-0-	-1459	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	466	1	423	2	N	-0-					-0-
06	657 R	657	-0-	-0-	-0-	362	1	295	2	N	-0-					-0-
07	792 R	792	-0-	-0-	-0-	505	1	287	2	N	-0-					-0-
08	899 #	577	-0-	-322	-0-	452	1	125	2	N	-0-					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

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

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
03	1736 #	461	-0-	-1275	-0-	381	2	80	9	N	73	157	1			62
04	1470 #	471	-0-	-999	-0-	403	2	68	9	N	62					124
05	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	633	1	577	2	N	62					186
						68	9									
06	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	646	1	526	2	N	50	161	1			75
						55	9									
07	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	621	1	354	2	N	36					111
						40	9									
08	1271 #	895	-0-	-376	-0-	645	1	178	2	N	65					176
						72	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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

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

03	15686 #	1190	-0-	-14496	-0-	224	1	931	2	N	32					194
						35	9									
04	15180 #	29	-0-	-15151	-0-	5	1	24	2	N	-0-	176	1			18
05	15686 #	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					18
06	15000 #	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					18
07	10819 #	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					18
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					18

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

03	6275	4300	-0-	-1975	-0-	782	1	3487	2	N	28					113
						31	9									
04	5294	3772	-0-	-1522	-0-	570	1	3176	2	N	24					137
						26	9									
05	4533	3429	-0-	-1104	-0-	570	1	2835	2	N	22					159
						24	9									
06	3630	2940	-0-	-690	-0-	675	1	2250	2	N	14					173
						15	9									
07	2747	2536	-0-	-211	-0-	711	1	1808	2	N	15					188
						17	9									
*08	2997	2661	-0-	-336	-0-	635	1	2020	2	N	5	171	1			22
						6	9									

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

03	9331 #	181	-0-	-9150	-0-	173	2	8	9	N	7					130
04	6870 #	191	-0-	-6679	-0-	183	2	8	9	N	7					137
05	3162 #	617	-0-	-2545	-0-	323	1	294	2	N	-0-					137
06	2040 #	644	-0-	-1396	-0-	355	1	289	2	N	-0-					137
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	298	1	169	2	N	-0-					137
08	620 #	311	-0-	-309	-0-	244	1	67	2	N	-0-					137

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
03	3100	N	3725	-0-	625	625	1638	1	2087	2	Y	-0-					439
04	1710	X	1085	-0-	-625	-0-	482	1	577	2	Y	24	45	1			418
							26	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	498	1	577	2	Y	26					444
							29	9									
*06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	430	1	603	2	Y	27	14	1			457
							30	9									
07	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	569	1	681	2	Y	13					470
							14	9									
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					470

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	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

*01	4340	X	1641	-0-	-2699	-0-	728	1	913	2	N	-0-					182
*02	2884	X	1500	-0-	-1384	-0-	680	1	820	2	N	-0-					182
03	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	467	1	595	2	N	-0-					178
04	2880	X	1395	-0-	-1485	-0-	635	1	760	2	N	-0-					178
05	2976	X	1417	-0-	-1559	-0-	657	1	760	2	N	-0-					178
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-	120	1			58
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	1					59
							1	9									
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					59

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

03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1617	1	2061	2	Y	29					595
							32	9									
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1181	1	1413	2	Y	29	45	1			579
							32	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	1220	1	1413	2	Y	27					606
							30	9									
06	1950	X	1371	-0-	-579	-0-	558	1	783	2	Y	27	14	1			619
							30	9									
*07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	965	1	1155	2	Y	28					647
							31	9									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					647

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	230	1	293	2	Y	-0-					279
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	149	1	178	2	Y	-0-					279
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	154	1	178	2	Y	-0-					279
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	457	1	642	2	Y	-0-					279
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	392	1	470	2	Y	-0-					279
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	814	1	981	2	Y	24					1054
							26	9									
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1004	1	1280	2	Y	29					1083
							32	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1038	1	1243	2	Y	29	44	1			1081
							32	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	1073	1	1243	2	Y	27					1108
							30	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1117
							37	9									
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1126
							37	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1126

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	1920	1	2407	2	Y	77					907
							85	9									
*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	2157	1	2600	2	Y	51					958
							56	9									
03	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	1870	1	2384	2	Y	81					1023
							89	9									
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	2337	1	2797	2	Y	24	45	1			1002
							26	9									
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	2415	1	2797	2	Y	26					1028
							29	9									
*06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			1003
							29	9									
07	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			978
							29	9									
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					978

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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	78	93	1			61
							86	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	292	1	350	2	Y	-0-					61
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	302	1	350	2	Y	-0-					61
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	743	1	1042	2	Y	-0-					61
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	198	1	237	2	Y	-0-					61
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					61

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 #: 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
*01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	788	1	988	2	Y	35					276
							39	9									
*02	1596	X	1098	-0-	-498	-0-	486	1	586	2	Y	24					300
							26	9									
03	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	606	1	772	2	Y	78	93	1			191
							86	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	810	1	969	2	Y	109	179	1			121
							120	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	837	1	969	2	Y	81					202
							89	9									
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			148
							37	9									
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			94
							37	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					94

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	299	1	381	2	Y	-0-					235
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	822	1	984	2	Y	-0-					235
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	850	1	984	2	Y	-0-					235
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	829	1	1163	2	Y	-0-					235
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					235
08	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

*01	310	N	293	-0-	-17	-0-	130	1	163	2	Y	-0-					242
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	34	1	41	2	Y	-0-					242
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	294	1	375	2	Y	-0-					261
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					261
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	Y	-0-					261
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					261
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					261
08	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	621	1	2568	2	N	38					155
							42	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	600	1	2611	2	N	61					216
							67	9									
05	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	621	1	2523	2	N	105					321
							116	9									
06	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	600	1	2343	2	N	12	186	1			147
							13	9									
07	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	621	1	2579	2	N	3					150
							3	9									
08	3317	X	2273	-0-	-1044	-0-	621	1	1652	2	N	-0-					150

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
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					278
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	1					279
						1	9									
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					279
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	2					281
						2	9									
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	338	1	404	2	Y	5					286
						6	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2019 - PLUGGED 05/23/19

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

03	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
						57	3									
04	990 X	617	-0-	-373	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					-0-
						32	3									
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	Y	-0-					-0-
						56	3									
06	990 N	663	-0-	-327	-0-	53	1	572	2	Y	-0-					-0-
						38	3									
07	651 N	438	-0-	-213	-0-	35	1	379	2	Y	-0-					-0-
						24	3									
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	87	1	881	2	Y	-0-					-0-
						54	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

03	8990 X	7899	-0-	-1091	-0-	1106	1	6658	2	Y	123	95	1			232
						135	9									
04	8430 X	7314	-0-	-1116	-0-	1048	1	6157	2	Y	99	102	1			229
						109	9									
05	9021 X	5876	-0-	-3145	-0-	932	1	4900	2	Y	40	9	1			260
						44	9									
06	8160 X	4196	-0-	-3964	-0-	626	1	3549	2	Y	19	267	1			12
						21	9									
07	8277 X	6319	-0-	-1958	-0-	874	1	5421	2	Y	22					34
						24	9									
08	7905 X	5372	-0-	-2533	-0-	551	1	4806	2	Y	14					48
						15	9									

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

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

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					12
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541 X	1240	-0-	-5301	-0-	84	1	1025	2	N	66	66	1			-0-
						58	3	73	9							
04	4710 X	944	-0-	-3766	-0-	66	1	779	2	N	52	52	1			-0-
						42	3	57	9							
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2550 X	735	-0-	-1815	-0-	51	1	549	2	N	93	93	1			-0-
						33	3	102	9							
07	1829 X	1125	-0-	-704	-0-	85	1	915	2	N	65	65	1			-0-
						53	3	72	9							
08	1240 X	1233	-0-	-7	-0-	101	1	1028	2	N	42	42	1			-0-
						58	3	46	9							

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
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

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

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

03	37293 X	31045	-0-	-6248	-0-	264	1	29705	2	Y	978	859	1			567
						1076	9									
04	33570 X	26265	-0-	-7305	-0-	235	1	25029	2	Y	910	929	1			548
						1001	9									
05	36425 X	27120	-0-	-9305	-0-	245	1	26014	2	Y	783	1094	1			237
						861	9									
06	31830 X	30056	-0-	-1774	-0-	245	1	28901	2	Y	827	556	1			508
						910	9									
*07	31156 X	31156	-0-	-0-	-0-	254	1	30060	2	Y	765	1098	1			175
						842	9									
08	31031 X	28191	-0-	-2840	-0-	1424	1	25975	2	Y	720	689	1			206
						792	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

03	7967 X	6444	-0-	-1523	-0-	1255	1	4925	2	Y	240	185	1			361
						264	9									
04	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	1235	1	6267	2	Y	217	175	1			403
						239	9									
05	7967 X	7547	-0-	-420	-0-	1274	1	6153	2	Y	109	395	1			117
						120	9									
06	7710 X	7215	-0-	-495	-0-	1225	1	5755	2	Y	214	173	1			158
						235	9									
07	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	1265	1	5892	2	Y	327	190	1			295
						360	9									
*08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	1614	1	6606	2	Y	5	175	1			125
						6	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1054	1	9717	2	N	-0-					145
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	2979	1	5983	2	N	-0-					145
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	681	1	1745	2	N	-0-					145
06	5640	X	5337	-0-	-303	-0-	1447	1	3890	2	N	-0-					145
*07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	3415	1	7609	2	N	-0-					145
*08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	2332	1	4686	2	N	-0-					145

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	405	1	3728	2	N	49					331
							54	9									
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1271	1	2555	2	N	16					347
							18	9									
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1181	1	3029	2	N	41	348	1			40
							45	9									
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1052	1	2830	2	N	55					95
							61	9									
*07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1267	1	2824	2	N	47					142
							52	9									
*08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1322	1	2657	2	N	43					185
							47	9									

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

03	15655	X	15647	-0-	-8	-0-	729	1	13667	2	Y	409	327	1			97
							801	3	450	9							
04	15420	X	15255	-0-	-165	-0-	756	1	13438	2	Y	270	246	1			121
							764	3	297	9							
05	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	1020	1	13878	2	Y	207	308	1			20
							870	3	228	9							
06	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	1002	1	13897	2	Y	165	166	1			19
							888	3	182	9							
07	15779	X	15691	-0-	-88	-0-	993	1	13479	2	Y	348	339	1			28
							836	3	383	9							
*08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	1070	1	14227	2	Y	160	176	1			12
							872	3	176	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

03	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	549	1	10330	2	Y	361	289	1			86
							573	3	397	9							
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	562	1	10016	2	Y	236	215	1			107
							539	3	260	9							
05	11594	X	11538	-0-	-56	-0-	734	1	10018	2	Y	175	265	1			17
							593	3	193	9							
06	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	707	1	9840	2	Y	138	139	1			16
							589	3	152	9							
07	11594	X	11015	-0-	-579	-0-	694	1	9452	2	Y	287	280	1			23
							553	3	316	9							
*08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	750	1	10011	2	Y	133	146	1			10
							573	3	146	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
03	8401	X	5496	-0-	-2905	-0-	257	1	4830	2	Y	117	117	1			-0-
							280	3	129	9							
04	8040	X	6429	-0-	-1611	-0-	321	1	5711	2	Y	69	69	1			-0-
							321	3	76	9							
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	557	1	7584	2	Y	168	152	1			16
							470	3	185	9							
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	549	1	7619	2	Y	43	54	1			5
							481	3	47	9							
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	568	1	7722	2	Y	94	91	1			8
							473	3	103	9							
*08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	663	1	8821	2	Y	47	51	1			4
							533	3	52	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					95
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					95
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					95
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					95
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					95
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	905	2	44	9	N	40					229
04	1020	N	835	-0-	-185	-0-	826	2	9	9	N	8					237
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					237
06	930	N	663	-0-	-267	-0-	657	2	6	9	N	5					242
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	786	2	8	9	N	7	187	1			62
08	868	N	414	-0-	-454	-0-	397	2	17	9	N	15					77

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

03	53785	X	30693	-0-	-23092	-0-	30377	2	316	9	N	287	337	1			106
04	52050	X	25372	-0-	-26678	-0-	25063	2	309	9	N	281	178	1			209
05	49724	X	5057	-0-	-44667	-0-	4976	2	81	9	N	74					283
06	42210	X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-					283
07	43121	X	16651	-0-	-26470	-0-	16440	2	211	9	N	192	184	1			291
08	30690	X	17581	-0-	-13109	-0-	17357	2	224	9	N	204	358	1			137

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
*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	NO RPT	-0-	-0-	89106					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015

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

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-				-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				110
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	3	Y	-0-				110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103

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
03	3273 R	2645	-0-	-628	-0-	2423 2 96 9	126 3	Y	87			324
04	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2392 2 86 9	96 3	Y	78			402
05	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2421 2 109 9	120 3	Y	99	183 1		318
06	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	2427 2 90 9	106 3	Y	82			400
07	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2554 2 102 9	174 3	Y	93	337 1		156
*08	3635	2815	-0-	-820	-0-	2589 2 94 9	132 3	Y	85			241

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

03	3999 #	3421	-0-	-578	-0-	322 1	3099 3	N	-0-			8
04	3600 #	3330	-0-	-270	-0-	322 1	3008 3	N	-0-			8
05	3782 #	2154	-0-	-1628	-0-	223 1	1931 3	N	-0-			8
06	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-			N	47			55
07	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-			N	65	70 1		50
08	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-			N	79	85 1		44

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3702	-0-	-235 B	-0-	380	1	3322	2	N	-0-					96
04	3810	X	3432	-0-	-378 B	-0-	388	1	3044	2	N	-0-					96
05	3906	X	3599	-0-	-307 B	-0-	382	1	3217	2	N	-0-					96
06	3810	X	3307	-0-	-503 B	-0-	373	1	2934	2	N	-0-					96
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					96
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 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

03	7998	X	6941	-0-	-1057 B	-0-	468	1	6473	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6378	-0-	-2022 B	-0-	446	1	5932	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	5635	-0-	-3045 B	-0-	409	1	5226	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	5378	-0-	-3022 B	-0-	380	1	4998	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6366	-0-	-1477 B	-0-	455	1	5911	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5629	-0-	-1315 B	-0-	426	1	5203	2	Y	-0-					-0-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

03	5053	X	5019	-0-	-34	-0-	339	1	4680	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	320	1	4257	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	354	1	4522	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4456	-0-	-464	-0-	315	1	4141	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	319	1	4145	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	328	1	4010	2	Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	5367	-0-	-1949	-0-	209	1	5158	2	N	-0-					6
04	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	174	1	1606	2	N	-0-					6
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-					6
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	218	1	6929	2	N	-0-					6
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					6
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-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

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	71	-0-	-425	-0-	5	1	66	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

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

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

03	372	N	288	-0-	-84	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		209	-0-	209	534	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		209	-0-	209	743	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	962	X	219	-0-	-743	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1986	-0-	-401	-0-	134	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	134	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	152	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	155	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	137	1	1676	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	206	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2613	-0-	-777	-0-	183	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	203	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2638	-0-	-482	-0-	186	1	2452	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	169	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	171	1	2089	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	72	1	1001	2	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	985	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	80	1	1018	2	N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	69	1	900	2	N	-0-			-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	2	N	-0-			-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1281	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	85	1	1114	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	92	1	1202	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

03	2418	X	709	-0-	-1709	-0-	48	1	661	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	731	-0-	-1609	-0-	51	1	680	2	N	-0-			-0-
05	1209	X	837	-0-	-372	-0-	61	1	776	2	N	-0-			-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	N	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-			-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	63	1	773	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-			-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	2	N	-0-			-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	770	2	N	-0-			-0-
05	837	N	581	-0-	-256	-0-	42	1	539	2	N	-0-			-0-
06	780	N	308	-0-	-472	-0-	22	1	286	2	N	-0-			-0-
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	52	1	677	2	N	-0-			-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 #	811	-0-	-398	-0-	55	1	756	2	N	-0-					2
04	1170 #	828	-0-	-342	-0-	58	1	770	2	N	-0-					2
05	837 #	581	-0-	-256	-0-	42	1	539	2	N	-0-					2
06	810 #	308	-0-	-502	-0-	22	1	286	2	N	-0-					2
07	868 #	729	-0-	-139	-0-	52	1	677	2	N	-0-					2
08	868 #	704	-0-	-164	-0-	53	1	651	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

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

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

03	496 N	258	-0-	-238	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	159	-0-	-275	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	95	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	110	1	1339	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			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-

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

03	2170 X	1847	-0-	-323	-0-	125	1	1722	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	1831	-0-	-119	-0-	128	1	1703	2	Y	-0-			-0-
05	1953 X	1682	-0-	-271	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-			-0-
06	1890 X	1688	-0-	-202	-0-	119	1	1569	2	Y	-0-			-0-
07	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	116	1	1509	2	Y	-0-			-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

03	620 N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	2	Y	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-			-0-
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	592	1	5632	2	N	-0-			213
04	5550 X	5499	-0-	-51	-0-	565	1	4934	2	N	-0-			213
05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	558	1	5074	2	N	-0-			213
06	6150 X	5290	-0-	-860	-0-	562	1	4728	2	N	-0-			213
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			213
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			213

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	527	-0-	-217	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	589	-0-	-131	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	595	-0-	-180	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	581	-0-	-169	-0-	41	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	629	-0-	-146	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	198	1	2735	2	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	161	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1834	-0-	-116	-0-	130	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	176	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	206	1	2517	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

03	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	166	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2423	-0-	-427	-0-	169	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	158	1	2080	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	174	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	187	1	2279	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

03	744	N	719	-0-	-25	-0-	49	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	49	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	49	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	46	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	46	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

03	6696	X	4531	-0-	-2165	-0-	306	1	4225	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	3412	-0-	-2648	-0-	239	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	2786	-0-	-3414	-0-	202	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	2516	-0-	-3484	-0-	178	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	2272	-0-	-2626	-0-	162	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1812	-0-	-1412	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137 X	9235	-0-	-902	-0-	623	1	8612	2	Y	-0-					-0-
04	9690 X	8411	-0-	-1279	-0-	588	1	7823	2	Y	-0-					-0-
05	9424 X	8913	-0-	-511	-0-	647	1	8266	2	Y	-0-					-0-
06	9030 X	8716	-0-	-314	-0-	616	1	8100	2	Y	-0-					-0-
07	9300 X	9261	-0-	-39	-0-	661	1	8600	2	Y	-0-					-0-
*08	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	705	1	8608	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	5673 #	5129	-0-	-544	-0-	345	1	4772	2	Y	11	77	1			150
						12	9									
04	5490 #	4953	-0-	-537	-0-	345	1	4591	2	Y	15					165
						17	9									
05	5549 #	5159	-0-	-390	-0-	373	1	4768	2	Y	16					181
						18	9									
06	5370 #	4907	-0-	-463	-0-	346	1	4550	2	Y	10					191
						11	9									
07	5332 #	5117	-0-	-215	-0-	365	1	4741	2	Y	10					201
						11	9									
*08	5220 R	5220	-0-	-0-	-0-	394	1	4811	2	Y	14					215
						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

03	12245 X	10360	-0-	-1885	-0-	698	1	9649	2	Y	12	37	1			71
						13	9									
04	11490 X	9982	-0-	-1508	-0-	697	1	9268	2	Y	15					86
						17	9									
05	11656 X	10705	-0-	-951	-0-	776	1	9910	2	Y	17					103
						19	9									
06	11070 X	10018	-0-	-1052	-0-	707	1	9300	2	Y	10					113
						11	9									
07	11439 X	10116	-0-	-1323	-0-	722	1	9383	2	Y	10					123
						11	9									
08	10695 X	10002	-0-	-693	-0-	756	1	9231	2	Y	14					137
						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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
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

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	Y	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2	Y	-0-			-0-
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	924	-0-	924 B	924	924	2	Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

03	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
*07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			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

03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10		70
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	N	42		112
05	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1248	2	22	9	N	20		132
06	960 N	734	-0-	-226	-0-	734	2			N	-0-		132
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	2	22	9	N	20		152
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	N	13		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-			-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

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

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

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
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

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

03	17608 X	17131	-0-	-477	-0-	16974	2	157	9	N	143	188	1	224
04	17070 X	15897	-0-	-1173	-0-	15695	2	202	9	N	184	182	1	226
05	17918 X	16445	-0-	-1473	-0-	16294	2	151	9	N	137	182	1	181
06	17340 X	11333	-0-	-6007	-0-	11247	2	86	9	N	78	177	1	82
07	17918 X	10232	-0-	-7686	-0-	10111	2	121	9	N	110			192
*08	17143 X	9781	-0-	-7362	-0-	550	1	9140	2	N	83	183	1	92
						91	9							

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	227	1	21	9	N	19					84
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	169	1	12	9	N	11					95
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	194	1	29	9	N	26					121
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	180	1	34	9	N	31					152
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	192	1	35	2	N	30					182
						33	9									
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	194	1	26	9	N	24					206

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	Y	1	166	1			57
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					57
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1505	2	58	9	Y	53					110
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					110
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	1117	2	41	9	Y	37					147

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

03	11160 X	10755	-0-	-405	-0-	10647	2	108	9	N	98	164	1			132
04	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12086	2	329	9	N	299	345	1			86
05	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	10852	2	305	9	N	277	344	1			19
06	10590 X	9615	-0-	-975	-0-	9245	2	370	9	N	336	336	1			19
07	12152 X	10803	-0-	-1349	-0-	10489	2	314	9	N	285	155	1			149
08	12152 X	7936	-0-	-4216	-0-	7709	2	227	9	N	206	326	1			29

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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
08	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
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2319	2	59	9	N	54					228
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2411	2	70	9	N	64	182	1			110
05	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2357	2	43	9	N	39					149
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	1780	2	35	9	N	32					181
07	2573	N	1047	-0-	-1526	-0-	909	2	138	9	N	125	183	1			123
08	2387	N	1434	-0-	-953	-0-	1389	2	45	9	N	41					164

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

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

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7					129
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					131
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					134
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	310	1	10285	2	N	227	184	1			210
						250	9									
04	10140 X	9290	-0-	-850	-0-	260	1	8811	2	N	199	178	1	1	8	230
						219	9									
05	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	310	1	10425	2	N	210	362	1			78
						231	9									
06	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	300	1	10393	2	N	199	182	1			95
						219	9									
07	10850 X	8222	-0-	-2628	-0-	260	1	7801	2	N	146	183	1			58
						161	9									
08	10974 X	7851	-0-	-3123	-0-	520	1	7156	2	N	159					217
						175	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

03 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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-

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

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-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

03 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

03 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

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

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

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

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-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

03	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434	1	N	-0-			-0-
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	1	N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	1	N	-0-			-0-
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	1	N	-0-			-0-
07	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	1	N	-0-			-0-
08	1457 N	276	-0-	-1181	-0-	276	1	N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

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

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

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

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

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

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	68	-0-	68	139	68	2		Y	-0-			-0-
06	139 N	-0-	-0-	-139	-0-				Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

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

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1		N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1		N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1		N	-0-			-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	1		N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
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
03	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67				Y	-0-			-0-
06	67 N	-0-	-0-	-67	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	66	-0-	66	140	66	2		Y	-0-			-0-
06	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		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
03	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51	107	51	2		Y	-0-			-0-
06	107 N	-0-	-0-	-107	-0-				Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #:   13    RRCID -> 139894  COMPL. DATE 09/08/1991  TOTAL DEPTH  5452 PERF. 5370 -  5380
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. 'A'                 WELL #:   10    RRCID -> 140657  COMPL. DATE 08/19/1991  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 5431 -  5446
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  FREDCO                                  284921
    WELDER, P. H. -C-                 WELL #:    5    RRCID -> 060569  COMPL. DATE 12/07/1974  TOTAL DEPTH  5476 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BENNETT, W. H.                    WELL #:    6    RRCID -> 071445  COMPL. DATE 12/21/1989  TOTAL DEPTH  5746 PERF. 5004 -  5066
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					64
05	DLQ G-10	92	-0-	92	204	92	2			Y	-0-					64
06	204 N	-0-	-0-	-204	-0-					Y	-0-					64
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					64
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	155	1	2103	2	Y	32					168
						35	9									
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	150	1	1794	2	Y	22					190
						24	9									
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	155	1	1543	2	Y	17					207
						19	9									
06	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	150	1	1743	2	Y	18					225
						20	9									
07	1984 N	1619	-0-	-365	-0-	155	1	1446	2	Y	16					241
						18	9									
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	Y	8	162	1			87
						9	9									

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2		N	-0-			3
04	330 N	107	-0-	-223	-0-	107	2		N	-0-			3
05	372 N	53	-0-	-319	-0-	53	2		N	-0-			3
06	330 N	99	-0-	-231	-0-	99	2		N	-0-			3
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			3
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			20
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			20
05	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2		N	-0-			20
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2		N	-0-			20
07	1178 N	295	-0-	-883	-0-	295	2		N	-0-			20
08	1178 N	252	-0-	-926	-0-	252	2		N	-0-			20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			25
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			25
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-			25
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			25
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			25
08	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	2		N	-0-			25

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					16
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					16
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					16
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					16
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					16
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

03	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	390	N	18	-0-	-372	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	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

03	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	1			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	166	-0-	-671	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	690	N	13	-0-	-677	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	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

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	868	X	645	-0-	-223	-0-	164	1	441	3	Y	36					165
							40	9									
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	24	149	1			40
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	24					94
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	72	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					75

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
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	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

*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			161
*10	1457 N	1068	-0-	-389	-0-	1068	2		N	-0-			161
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			161
*12	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	1342	2		N	-0-			161
*01	1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	2		N	-0-			161
*02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2		N	-0-			161
*03	1333 N	922	-0-	-411	-0-	922	2		N	-0-			161
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			161
*05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2		N	-0-			161
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			161
*07	1178 N	742	-0-	-436	-0-	742	2		N	-0-			161
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-	161	1	-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/2019

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                 50
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                 50
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                 50
 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
                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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	155	1	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	429	324	1	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	164	1	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	156	1	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	468	485	1	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	161	1	207

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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

03	14B	DENY	-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-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	325	1	6124	2	N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	386	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	234	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	229	1	5939	2	N	-0-					-0-
*07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	248	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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

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

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472 #	2359	-0-	-1113	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	3360 #	2437	-0-	-923	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	3472 #	2620	-0-	-852	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	3030 #	1675	-0-	-1355	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2573 #	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2635 #	2160	-0-	-475	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: RRCID -> 286947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9680 - 9700

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	1329	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

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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

03	744	3070	-0-	2326	2326	155	1	2915	2	N	-0-			-0-
04	7570	2982	-0-	-4588	-0-	195	1	2787	2	N	-0-			-0-
05	4968	2856	-0-	-2112	-0-	114	1	2742	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3198	-0-	198	198	119	1	3079	2	N	-0-			-0-
*07	2786 N	2588	-0-	-198	-0-	100	1	2488	2	N	-0-			-0-
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	105	1	1369	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	240	1	2677	2	N	5					103
						6	9									
04	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	252	1	2413	2	N	5					108
						6	9									
05	2914 X	2531	-0-	-383	-0-	252	1	2273	2	N	5					113
						6	9									
06	2820 N	2101	-0-	-719	-0-	276	1	1818	2	N	6					119
						7	9									
07	2759 N	2076	-0-	-683	-0-	276	1	1767	2	N	30					149
						33	9									
08	2542 N	1889	-0-	-653	-0-	240	1	1628	2	N	19					168
						21	9									

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	1595	1	1277	3	Y	22					69
							24	9									
04	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	775	1	1403	3	Y	129	161	1			37
							142	9									
*05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	753	1	2058	3	Y	1					38
							1	9									
06	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	639	1	1592	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3460	1221	3	8	9	Y	7					45
08	DLQ G-10		1895	-0-	1895	5355	238	1	1635	3	Y	20					65
							22	9									

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1976	-0-	-1062	-0-	1082	1	866	3	N	25					171
							28	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1954	1	3536	3	N	68	179	1			60
							75	9									
*05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	2038	1	5572	3	N	44					104
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1588	1	3956	3	N	24					128
							26	9									
07	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2940	3	13	9	N	12					140
*08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	548	1	3761	3	N	26					166
							29	9									

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
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	109	1	87	3	Y	-0-					134
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	75	1	135	3	Y	-0-	109	1			25
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	66	1	181	3	Y	8					33
							9	9									
06	DLQ G-10		139	-0-	139	139	40	1	99	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		277	-0-	277	416	277	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		203	-0-	203	619	26	1	177	3	Y	-0-					33

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	263	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	88	1	2506	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	92	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534 X	3499	-0-	-35	-0-	332	1	3167	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	3166	-0-	-134	-0-	108	1	3058	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	1233	-0-	-2332	-0-	123	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3068	-0-	-382	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
*07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	9	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	144	-0-	-197	-0-	13	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-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

03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			171
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			171
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			171
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			171
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			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

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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
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

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

03	6200 #	2832	-0-	-3368	-0-	498	1	2333	2	Y	1					111
						1	9									
04	4380 #	2655	-0-	-1725	-0-	482	1	2149	2	Y	22					133
						24	9									
05	3193 #	2979	-0-	-214	-0-	543	1	2382	2	Y	49	134	1			48
						54	9									
06	3060 #	2258	-0-	-802	-0-	416	1	1842	2	Y	-0-					48
*07	3038 #	2301	-0-	-737	-0-	2297	2	4	9	Y	4	26	7			26
08	2976 #	2394	-0-	-582	-0-	2386	2	8	9	Y	7					33

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	531	-0-	531	531	98	1	433	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-					1
*08	531 N	-0-	-0-	-531	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

03	651 N	363	-0-	-288	-0-	64	1	299	2	Y	-0-					24
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	81	1	361	2	Y	4					28
						4	9									
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	85	1	371	2	Y	8	21	1			15
						9	9									
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	58	1	256	2	Y	-0-					15
*07	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-	4	7			11
08	465 N	293	-0-	-172	-0-	292	2	1	9	Y	1					12

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	167	1	781	2	Y	-0-					31
04	1020 N	878	-0-	-142	-0-	159	1	710	2	Y	8					39
						9	9									
05	1302 N	739	-0-	-563	-0-	135	1	591	2	Y	12	33	1			18
						13	9									
*06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-					18
*07	899 N	658	-0-	-241	-0-	657	2	1	9	Y	1	8	7			11
08	744 N	464	-0-	-280	-0-	463	2	1	9	Y	1					12

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			111
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			111
08	2 #	-0-	-0-	-2	-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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-			338
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			338
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			338
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			338
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-			338
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			132
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			132
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-			132
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-			132
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			132
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2821 #	2612	-0-	-209	-0-	2609	2	3	9	Y	3						212
04	2730 #	2620	-0-	-110	-0-	2618	2	2	9	Y	2						214
05	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	Y	3						217
06	2670 #	2624	-0-	-46	-0-	2624	2			Y	-0-						217
07	2697 #	2462	-0-	-235	-0-	2462	2			Y	-0-						217
08	2790 #	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			Y	-0-						217

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

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-

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

03	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1031	2	N	20					123
							22	9									
04	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	168	1	873	2	N	5					128
							6	9									
05	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	232	1	850	2	N	84					212
							92	9									
06	1410 N	375	-0-	-1035	B	-0-	140	1	235	2	N	-0-	177	1			35
07	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1108	2	N	8					43
							9	9									
*08	4693 X	4693	-0-	-0-	B	-0-	729	1	3961	2	N	3					46
							3	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

03	3193 X	3145	-0-	-48	B	-0-	868	1	2236	2	N	37					210
							41	9									
04	2996 X	2996	-0-	-0-	B	-0-	588	1	2398	2	N	9	183	1			36
							10	9									
05	3130 X	3130	-0-	-0-	B	-0-	638	1	2460	2	N	29					65
							32	9									
06	3030 X	2302	-0-	-728	B	-0-	812	1	1473	2	N	15					80
							17	9									
07	3131 X	3081	-0-	-50	B	-0-	720	1	2343	2	N	16					96
							18	9									
08	3131 X	2035	-0-	-1096	B	-0-	240	1	1734	2	N	55					151
							61	9									

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159
05	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	89	-0-	-1802	B	-0-	31	1	58	2	N	-0-					65
04	2220	N	1745	-0-	-475	B	-0-	336	1	1409	2	N	-0-					65
05	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1277	2	N	-0-					65
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	140	1	267	2	N	-0-					65
07	1798	N	897	-0-	-901	B	-0-	217	1	680	2	N	-0-					65
08	1612	N	682	-0-	-930	B	-0-	104	1	578	2	N	-0-					65

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019 - P/A 07/10/19

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1785	-0-	-1284	B	-0-	310	1	1418	2	N	52					162
								57	9									
04	2940	X	1291	-0-	-1649	B	-0-	230	1	1030	2	N	28					190
								31	9									
05	2325	X	1584	-0-	-741	B	-0-	310	1	1218	2	N	51	178	1			63
								56	9									
06	2250	X	1511	-0-	-739	B	-0-	286	1	1178	2	N	43					106
								47	9									
07	2325	X	1325	-0-	-1000	B	-0-	248	1	1020	2	N	52					158
								57	9									
*08	1888	X	1888	-0-	-0-	B	-0-	378	1	1460	2	N	45					203
								50	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6181	X	6181	-0-	-0-	B	-0-	450	1	5688	2	N	39	180	1			149
								43	9									
04	4403	X	4403	-0-	-0-	B	-0-	420	1	3814	2	N	154	200	1			103
								169	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	435	1	3203	2	N	89					192
								98	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3182	2	N	51					243
								56	9									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3034	2	N	67	183	1			127
								74	9									
*08	2625	X	2625	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2245	2	N	45					172
								50	9									

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 #: 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
03	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	372	1	1697	2	N	11					150
							12	9									
04	2400	X	1199	-0-	-1201 B	-0-	207	1	970	2	N	20					170
							22	9									
05	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	558	1	2183	2	N	22					192
							24	9									
06	2514	X	2514	-0-	-0- B	-0-	486	1	2005	2	N	21					213
							23	9									
07	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	558	1	2245	2	N	27					240
							30	9									
08	2759	X	1733	-0-	-1026 B	-0-	351	1	1371	2	N	10					250
							11	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

03	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	690	1	3131	2	N	52					265
							57	9									
04	4050	X	3254	-0-	-796 B	-0-	648	1	2573	2	N	30	189	1			106
							33	9									
05	4185	X	2582	-0-	-1603 B	-0-	527	1	2029	2	N	24					130
							26	9									
06	4050	X	2309	-0-	-1741 B	-0-	459	1	1841	2	N	8					138
							9	9									
07	3875	X	2688	-0-	-1187 B	-0-	527	1	2161	2	N	-0-					138
08	3875	X	2454	-0-	-1421 B	-0-	513	1	1940	2	N	1					139
							1	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	104	1	584	2	N	46					207
							51	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	189	1	759	2	N	62	193	1			76
							68	9									
05	1054	N	673	-0-	-381 B	-0-	116	1	511	2	N	42					118
							46	9									
06	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	130	1	500	2	N	38					156
							42	9									
07	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	186	1	775	2	N	51					207
							56	9									
08	682	N	457	-0-	-225 B	-0-	69	1	348	2	N	36					243
							40	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	248	1	617	2	N	90	376	1			118
						99	9									
04	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	300	1	1151	2	N	87					205
						96	9									
05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	248	1	907	2	N	100					305
						110	9									
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	360	1	596	2	N	42	196	1			151
						46	9									
07	1612 N	1160	-0-	-452 B	-0-	248	1	822	2	N	82					233
						90	9									
08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	180	1	935	2	N	142					375
						156	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

03	4340 X	3912	-0-	-428	-0-	866	1	3026	2	Y	18					72
						20	9									
04	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	878	1	3239	2	Y	24					96
						26	9									
05	4340 X	4199	-0-	-141	-0-	873	1	3308	2	Y	16					112
						18	9									
06	4110 X	2440	-0-	-1670	-0-	566	1	1861	2	Y	12	85	1			39
						13	9									
07	36704 X	36704	-0-	-0-	-0-	2425	1	34062	2	Y	197	138	1			98
						217	9									
*08	36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	2479	1	33404	2	Y	225	148	1			175
						248	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	863	1	3016	2	Y	18					64
						20	9									
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	828	1	3056	2	Y	23					87
						25	9									
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	875	1	3318	2	Y	16					103
						18	9									
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	942	1	3101	2	Y	20	84	1			39
						22	9									
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	267	1	3750	2	Y	20	35	1			24
						22	9									
08	3813 X	3171	-0-	-642	-0-	217	1	2929	2	Y	23	22	1			25
						25	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

03	6603 X	6161	-0-	-442	-0-	1371	1	4790	2	N	-0-					176
04	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	1294	1	4776	2	N	-0-					176
05	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	1352	1	5122	2	N	-0-					176
06	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	1492	1	4907	2	N	-0-					176
07	6386 X	6141	-0-	-245	-0-	408	1	5733	2	N	-0-	176	1			-0-
08	6479 X	5848	-0-	-631	-0-	404	1	5444	2	N	-0-					-0-

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					4
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					4
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					4
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					4
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					4
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					4

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

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-

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

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-

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

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-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

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-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

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

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

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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
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-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

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-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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
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-

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

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-

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

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-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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-

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

03	6479 #	6228	-0-	-251	-0-	903	1	5325	2	N	-0-			-0-
04	6780 #	6755	-0-	-25	-0-	1008	1	5747	2	N	-0-			-0-
05	7732 R	7732	-0-	-0-	-0-	1970	1	5762	2	N	-0-			-0-
06	6797 R	6797	-0-	-0-	-0-	1890	1	4907	2	N	-0-			-0-
07	7734 R	7734	-0-	-0-	-0-	1990	1	5744	2	N	-0-			-0-
08	7719 #	7076	-0-	-643	-0-	1449	1	5627	2	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

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-

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

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

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

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

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
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-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

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-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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-

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
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-

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

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

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

03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

03	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	3886	2			N	-0-					167
04	4470 X	3221	-0-	-1249 B	-0-	3199	2	22	9	N	20					187
05	4619 X	2561	-0-	-2058 B	-0-	2555	2	6	9	N	5					192
06	4470 X	1356	-0-	-3114 B	-0-	1349	2	7	9	N	6					198
07	4216 X	3170	-0-	-1046 B	-0-	3098	2	72	9	N	65	200	1			63
08	3875 X	2854	-0-	-1021 B	-0-	2841	2	13	9	N	12					75

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

03	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3746	2	37	9	N	34	190	1			212
04	3660 X	2920	-0-	-740 B	-0-	2854	2	66	9	N	60					272
05	4092 X	3941	-0-	-151 B	-0-	3894	2	47	9	N	43					315
06	3960 X	1760	-0-	-2200 B	-0-	1752	2	8	9	N	7					322
07	4092 X	2588	-0-	-1504 B	-0-	2581	2	7	9	N	6					328
08	3782 X	2196	-0-	-1586 B	-0-	2179	2	17	9	N	15					343

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

03	7099 X	5258	-0-	-1841 B	-0-	5258	2			N	-0-					118
04	7020 X	4794	-0-	-2226 B	-0-	4748	2	46	9	N	42					160
05	7254 X	5149	-0-	-2105 B	-0-	5149	2			N	-0-					160
06	7020 X	6704	-0-	-316 B	-0-	6704	2			N	-0-					160
07	7360 X	7360	-0-	-0- B	-0-	7360	2			N	-0-					160
*08	6314 X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	2			N	-0-					160

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	7					172
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					172
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					172
*08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1641	2	23	9	N	21					193

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7767	X	7767	-0-	-0- B	-0-	7671	2	96	9	N	87	188	1			72
04	7260	X	6296	-0-	-964 B	-0-	6229	2	67	9	N	61					133
05	8804	X	8456	-0-	-348 B	-0-	8356	2	100	9	N	91	186	1			38
06	8520	X	7369	-0-	-1151 B	-0-	7315	2	54	9	N	49					87
07	8804	X	5025	-0-	-3779 B	-0-	5024	2	1	9	N	1					88
08	8463	X	7722	-0-	-741 B	-0-	7690	2	32	9	N	29					117

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2702	-0-	-1111 B	-0-	2652	2	50	9	N	45					124
04	3240	X	1982	-0-	-1258 B	-0-	1962	2	20	9	N	18					142
05	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	3465	2	11	9	N	10	136	1			16
06	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-					16
07	2697	X	2310	-0-	-387 B	-0-	2280	2	30	9	N	27					43
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					43

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2077 #	2123	-0-	46 B	-36047	2123	3		N	-0-			-0-
04	2220 #	1879	-0-	-341 B	-36388	1879	3		N	-0-			-0-
05	2294 #	1961	-0-	-333 B	-36721	1961	3		N	-0-			-0-
06	2220 #	1933	-0-	-287 B	-37008	1933	3		N	-0-			-0-
07	2108 #	1862	-0-	-246 B	-37254	1862	3		N	-0-			-0-
08	2108 #	1805	-0-	-303 B	-37557	1805	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	77 218	1 9	901	2	N	198	169	1			111
04	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	76 194	1 9	856	2	N	176	172	1			115
05	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	73 210	1 9	767	2	N	191	173	1			133
06	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	65 182	1 9	765	2	N	165	169	1			129
07	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	61 188	1 9	793	2	N	171	164	1			136
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	43 198	1 9	530	2	N	180	168	1			148

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	318	-0-	-147	-0-	23 21	1 9	274	2	N	19	177	1			150
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	519	2	N	4					154
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50 44	1 9	527	2	N	40					194
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	496	2	N	8					202
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46 36	1 9	599	2	N	33	173	1			62
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 33	1 9	586	2	N	30					92

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
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	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	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

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					13
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					13
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					13
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					13
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					13
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			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

03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	366	1	3380	2	N	21						161
							23	9										
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1122	1	2253	2	N	88						249
							97	9										
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	968	1	2485	2	N	57	159	1				147
							63	9										
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	876	1	2357	2	N	74	185	1				36
							81	9										
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1032	1	2301	2	N	81						117
							89	9										
*08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1067	1	2145	2	N	51						168
							56	9										

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 02/20/2019

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

03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	3					181
04	270 N	63	-0-	-207	-0-	59	2	4	9	Y	4					185
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					185
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					185
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					185
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					185

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

03	3875 #	3173	-0-	-702	-0-	3147	2	26	9	Y	24					143
04	3750 #	3060	-0-	-690	-0-	3036	2	24	9	Y	22					165
05	3410 #	2820	-0-	-590	-0-	2807	2	13	9	Y	12	161	1			16
06	3300 #	3068	-0-	-232	-0-	3048	2	20	9	Y	18					34
07	3410 #	3247	-0-	-163	-0-	3224	2	23	9	Y	21					55
08	3162 #	3027	-0-	-135	-0-	3009	2	18	9	Y	16					71

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

03	5797 X	5585	-0-	-212	-0-	1025	1	4351	3	N	190	231	1			253
						209	9									
04	5610 X	3541	-0-	-2069	-0-	190	1	3226	3	N	114	218	1			149
						125	9									
05	5053 X	15	-0-	-5038	-0-	1	1	14	3	N	-0-					149
06	5400 X	125	-0-	-5275	-0-	5	1	119	3	N	1	2	1			148
						1	9									
07	5580 X	405	-0-	-5175	-0-	44	1	357	3	N	4	3	1			149
						4	9									
08	5580 X	632	-0-	-4948	-0-	105	1	512	3	N	14	7	1			156
						15	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

03	3410 X	2861	-0-	-549	-0-	525	1	2226	3	N	100	26	1			276
						110	9									
04	3300 X	1615	-0-	-1685	-0-	86	1	1457	3	N	65	198	1			143
						72	9									
05	3410 X	297	-0-	-3113	-0-	19	1	261	3	N	15	1	1			157
						17	9									
06	3090 X	480	-0-	-2610	-0-	19	1	457	3	N	4	7	1			154
						4	9									
07	3193 X	2301	-0-	-892	-0-	248	1	2027	3	N	24	17	1			161
						26	9									
08	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	420	1	2047	3	N	55	24	1			192
						61	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
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	17	1	74	3	N	9	1	1			66
							10	9									
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	90	3	N	3	1	1			68
							3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	58	3	N	7	1	1			74
							8	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	20	1	84	3	N	23	1	1			248
							25	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	66	2	1			312
							73	9									
05	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	73	3	N	26					338
							29	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	78	179	1			237
							86	9									
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	15	1	124	3	N	32	1	1			268
							35	9									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	55	177	1			146
							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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	3089	1	13115	3	N	427	523	1			252
							470	9									
04	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	1141	1	19331	3	N	527	458	1			321
							580	9									
05	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	1514	1	20488	3	N	540	453	1			408
							594	9									
06	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	720	1	17094	3	N	443	441	1			410
							487	9									
07	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	2292	1	18759	3	N	701	703	1			408
							771	9									
*08	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	2492	1	12133	3	N	511	328	1			591
							562	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
03	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	431	1	1830	3	N	22	21	1			208
							24	9									
04	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	106	1	1795	3	N	26	26	1			208
							29	9									
05	2604	N	2168	-0-	-436	-0-	147	1	1997	3	N	22	9	1			221
							24	9									
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	86	1	2040	3	N	19	31	1			209
							21	9									
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	275	1	2253	3	N	26	19	1			216
							29	9									
08	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	336	1	1638	3	N	44	20	1			240
							48	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	677	1	2875	3	N	154	220	1			261
							169	9									
04	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	159	1	2690	3	N	112	215	1			158
							123	9									
05	3410	X	2741	-0-	-669	-0-	181	1	2451	3	N	99	10	1			247
							109	9									
06	3600	X	2415	-0-	-1185	-0-	93	1	2214	3	N	98	34	1			311
							108	9									
07	3720	X	2861	-0-	-859	-0-	299	1	2451	3	N	101	199	1			213
							111	9									
08	3720	X	2139	-0-	-1581	-0-	345	1	1678	3	N	105	20	1			298
							116	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1818	-0-	-1251	-0-	329	1	1399	3	N	82	200	1			131
							90	9									
04	2970	X	2388	-0-	-582	-0-	125	1	2110	3	N	139	26	1			244
							153	9									
05	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	112	1	1519	3	N	107	6	1			345
							118	9									
06	2520	X	1731	-0-	-789	-0-	67	1	1578	3	N	78	204	1			219
							86	9									
07	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	214	1	1754	3	N	104	15	1			308
							114	9									
08	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	224	1	1088	3	N	86	167	1			227
							95	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	379	1	1607	3	N	78	197	1			106
							86	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1382	3	N	61	18	1			149
							67	9									
05	2604	N	1253	-0-	-1351	-0-	81	1	1093	3	N	72	5	1			216
							79	9									
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	59	1	1411	3	N	63	21	1			258
							69	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1682	3	N	27	183	1			102
							30	9									
08	1240	N	979	-0-	-261	-0-	163	1	793	3	N	21	9	1			114
							23	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
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1288	1	5466	3	N	210	245	1			434
							231	9									
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	449	1	7603	3	N	247	296	1			385
							272	9									
05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	1142	1	15457	3	N	488	432	1			441
							537	9									
06	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	450	1	10681	3	N	286	345	1			382
							315	9									
07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	1726	1	14129	3	N	448	483	1			347
							493	9									
08	17143	X	13047	-0-	-4096	-0-	2127	1	10356	3	N	513	305	1			555
							564	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

03	1333	N	369	-0-	-964	-0-	59	1	249	3	N	55	3	1			288
							61	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	787	3	N	92	185	1			195
							101	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	3	N	76	5	1			266
							84	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	3	N	94	195	1			165
							103	9									
07	961	N	686	-0-	-275	-0-	71	1	585	3	N	27	5	1			187
							30	9									
08	1240	N	362	-0-	-878	-0-	57	1	279	3	N	24	3	1			208
							26	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

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-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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-

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
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-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	0 N	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967

KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
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-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

03	3286 #	2733	-0-	-553	-0-	288	1	2411	3	Y	31	37	1			15
						34	9									
04	3150 #	2674	-0-	-476	-0-	306	1	2331	3	Y	34	38	1			11
						37	9									
05	3007 #	2352	-0-	-655	-0-	239	1	2095	3	Y	16	22	1			5
						18	9									
06	2850 #	1869	-0-	-981	-0-	115	1	1734	3	Y	18					23
						20	9									
07	2790 #	1035	-0-	-1755	-0-	75	1	950	3	Y	9	28	1			4
						10	9									
08	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	25	1	217	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	270 #	190	-0-	-80	-0-	12	1	176	3	Y	2					3
						2	9									
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	17	1	220	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

03	9362 #	6224	-0-	-3138	-0-	601	1	5539	3	Y	76	100	1	2	8	36
						84	9									
04	9060 #	3453	-0-	-5607	-0-	339	1	3059	3	Y	50	69	1	1	8	16
						55	9									
05	9517 #	595	-0-	-8922	-0-	57	1	531	3	Y	6	20	1			2
						7	9									
06	8040 #	513	-0-	-7527	-0-	34	1	475	3	Y	4					6
						4	9									
07	8885 R	8885	-0-	-0-	-0-	560	1	8207	3	Y	107	69	1			44
						118	9									
08	6231 #	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					44

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15718 R	15718	-0-	-0-	-0-	1654	1	13866	3	Y	180	209	1			88
						198	9									
04	15552 R	15552	-0-	-0-	-0-	1777	1	13560	3	Y	195	220	1			63
						215	9									
05	15686 #	13802	-0-	-1884	-0-	1410	1	12285	3	Y	97	131	1			29
						107	9									
06	15210 #	11096	-0-	-4114	-0-	679	1	10279	3	Y	125					154
						138	9									
07	15934 #	14471	-0-	-1463	-0-	988	1	13312	3	Y	155	246	1			63
						171	9									
08	15934 #	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					63

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	134	1	1123	3	N	2	2	8			86
							2	9									
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	144	1	1101	3	N	1					87
							1	9									
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	116	1	1007	3	N	1					88
							1	9									
06	1230	N	871	-0-	-359	-0-	54	1	811	3	N	5					93
							6	9									
07	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	76	1	1019	3	N	10					103
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	89	1	748	3	N	-0-					27
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	98	1	744	3	N	-0-					27
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	73	1	633	3	N	3					30
							3	9									
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	31	1	472	3	N	-0-					30
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	53	1	725	3	N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	N	-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

03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1136	2	4	9	Y	4					152
04	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1008	2	7	9	Y	6					158
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	999	2	10	9	Y	9					167
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	916	2	11	9	Y	10	144	1			33
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					33
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1					10
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					10
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1	9	1			2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2

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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	5817	-0-	-1468	-0-	178	1	5588	3	Y	46					331
							51	9									
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	83	1	7181	3	Y	45					376
							50	9									
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	47	1	8235	3	Y	64	170	1			270
							70	9									
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	43	1	7528	3	Y	42					312
							46	9									
07	7285	X	7267	-0-	-18	-0-	7220	3	47	9	Y	43					355
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					355

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	5425	#	3587	-0-	-1838	-0-	3577	2	10	9	N	9	30	1			18
04	4200	#	3295	-0-	-905	-0-	3285	2	10	9	N	9	27	1			-0-
05	4309	#	3198	-0-	-1111	-0-	3191	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	3600	#	2858	-0-	-742	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3720	#	2971	-0-	-749	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	2	N	-0-			38
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	25	1	26	2	N	-0-			38
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-			38
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	20	1	20	2	N	-0-			38
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	20	1	30	2	N	-0-			38
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	25	1	28	2	N	-0-			-0-

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5487	2	3	9	N	3					18
04	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6659	2	179	9	N	163	154	1			27
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					27
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5404	2	17	9	N	15					42
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4618	2	18	9	N	16					58
*08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5877	2	28	9	N	25					83

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

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

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	1492	-0-	-3654	-0-	45	1	1447	3	N	-0-	7	0			-0-
04	3360	X	1100	-0-	-2260	-0-	32	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	930	-0-	-4216	-0-	27	1	903	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	852	-0-	-4128	-0-	24	1	826	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	256	1	8674	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	196	1	6211	3	N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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
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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	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
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	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

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	449	1	182	2	N	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	1	182	2	N	-0-					-0-
08	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

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	111	1	45	2	Y	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	139	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	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

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	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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
08	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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A	COND	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

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

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1238	1	337	9	N	306	318	1		58
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1553	1	249	9	N	226	229	1		55
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1542	1	267	9	N	243	230	1		68
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1462	1	287	9	N	261	265	1		64
07	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	887	1	288	9	N	262	247	1		79
*08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1268	1	290	9	N	264	284	1		59

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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-

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

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

03	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	9	Y	45	42	1			17
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	9	Y	3	19	1			1
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	107	1	587	9	Y	534	510	1			25
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	137	1	751	9	Y	683	646	1			62
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	112	1	614	9	Y	558	573	1			47
08	589 N	483	-0-	-106	-0-	74	1	409	9	Y	372	340	1			79

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	9	Y	189	161	1			70
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	9	Y	192	211	1			51
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	9	Y	198	240	1			9
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	9	Y	202	193	1			18
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	37	1	205	9	Y	186	188	1			16
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	38	1	210	9	Y	191	167	1			40

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

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
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-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

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-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					145
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					145
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					145
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					145
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

03	3596 X	452	-0-	-3144	-0-	452	3			N	-0-					57
04	3480 X	1595	-0-	-1885	-0-	1595	3			N	-0-					57
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					57
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4118	3	173	9	N	157	182	1			32
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					32
08	DLQ G-10	2140	-0-	2140	2140	2140	3			N	-0-					32

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

03	5239 X	3800	-0-	-1439	-0-	671	1	3129	2	N	-0-					164
04	5070 X	4885	-0-	-185	-0-	917	1	3968	2	N	-0-					164
05	5239 X	4784	-0-	-455	-0-	928	1	3856	2	N	-0-					164
06	3690 X	2612	-0-	-1078	-0-	485	1	2127	2	N	-0-					164
07	5053 X	1845	-0-	-3208	-0-	345	1	1500	2	N	-0-					164
08	5053 X	5033	-0-	-20	-0-	940	1	4093	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
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	1012	1	4718	2	N	55	169	1			21
						61	9									
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	945	1	4090	2	N	-0-					21
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	983	1	4082	2	N	-0-					21
06	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1106	1	4852	2	N	-0-					21
07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	964	1	4190	2	N	-0-					21
08	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	894	1	3892	2	N	-0-					21

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	788	1	3674	2	N	-0-					64
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	730	1	3160	2	N	-0-					64
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	740	1	3072	2	N	-0-					64
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	718	1	3151	2	N	-0-					64
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	732	1	3182	2	N	-0-					64
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	630	1	2745	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

03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	992	1	4627	2	N	-0-					49
04	5160 X	4779	-0-	-381	-0-	897	1	3882	2	N	-0-					49
05	5425 X	4849	-0-	-576	-0-	941	1	3908	2	N	-0-					49
06	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	970	1	4254	2	N	-0-					49
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	1039	1	4520	2	N	-0-					49
*08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1113	1	4847	2	N	-0-					49

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

03	4247 X	4058	-0-	-189	-0-	504	1	3554	3	Y	-0-					20
04	4050 X	3802	-0-	-248	-0-	483	1	3319	3	Y	-0-					20
05	4154 X	4103	-0-	-51	-0-	568	1	3535	3	Y	-0-					20
06	4020 X	3731	-0-	-289	-0-	542	1	3189	3	Y	-0-					20
07	4154 X	3851	-0-	-303	-0-	567	1	3192	3	Y	84	84	1			20
						92	9									
08	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	559	1	2769	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

03	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	633	1	4463	3	Y	-0-					20
04	4530 X	4490	-0-	-40	-0-	570	1	3920	3	Y	-0-					20
05	5394 X	5009	-0-	-385	-0-	693	1	4316	3	Y	-0-					20
06	5220 X	4836	-0-	-384	-0-	703	1	4133	3	Y	-0-					20
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	896	1	5046	3	Y	84	84	1			20
						92	9									
08	DLQ G-10	4629	-0-	4629	4629	778	1	3851	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

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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

03	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	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

03	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	272	1	2318	3	Y	9	47	1			14
							10	9									
04	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	145	1	2073	3	Y	1					15
							1	9									
05	3038	X	1355	-0-	-1683	-0-	60	1	1293	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
06	2580	X	1688	-0-	-892	-0-	64	1	1621	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	107	1	2526	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	109	1	3058	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	9	35	1			10
							10	9									
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	13	1	185	3	Y	1					11
							1	9									
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	187	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	7	1	187	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	622					Y	519	573	1			168
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	622					Y	60					228
05	1815 X	1193	-0-	-622	-0-	44	1	933	3	Y	196	309	1			115
						216	9									
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2037	3	Y	242	312	1			45
						266	9									
*07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	Y	322	166	1			201
						354	9									
*08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2525	3	Y	114	146	1			169
						125	9									

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

03	3100 N	4531	-0-	1431	2395	476	1	4055	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	4601	-0-	1601	3996	301	1	4300	3	Y	-0-					-0-
05	9338 X	5342	-0-	-3996	-0-	238	1	5104	3	Y	-0-					-0-
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	174	1	4421	3	Y	-0-					-0-
07	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	156	1	3689	3	Y	-0-					-0-
08	5332 X	3746	-0-	-1586	-0-	129	1	3617	3	Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

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

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	7	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	1402 S	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1362	2	N	18					71
						20	9									
04	1140 S	1009	-0-	-131	-0-	10	1	985	2	N	13					84
						14	9									
05	1209 S	1010	-0-	-199	-0-	10	1	985	2	N	14					98
						15	9									
06	1496 S	1496	-0-	-0-	-0-	20	1	1444	2	N	29					127
						32	9									
07	1929 S	1929	-0-	-0-	-0-	20	1	1885	2	N	22					149
						24	9									
*08	1311 S	1311	-0-	-0-	-0-	10	1	1291	2	N	9					158
						10	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

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-

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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		-0-
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-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

03 14B2 EXT	3482	-0-	3482	B	9380	3408	1	74	9	N	67	182	1	65
04 14B2 EXT	495	-0-	495	B	9875	495	1			N	-0-			65
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	80
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	80
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	80
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	80
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	80
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	51					102
							56	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	58	141	1			19
							64	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	35					54
							39	9									
06	480	N	245	-0-	-235	-0-	13	1	210	2	N	20					74
							22	9									
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	73					147
							80	9									
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	6	1	95	2	N	28	157	1			18
							31	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

03	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1110	2	N	-0-				36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
08	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

03	4960	X	3243	-0-	-1717	B	-0-	302	1	2856	2	N	77				323
								85	9								
04	4800	X	4491	-0-	-309	B	-0-	420	1	3990	2	N	74	188	1		209
								81	9								
05	4867	X	2837	-0-	-2030	B	-0-	225	1	2555	2	N	52				261
								57	9								
06	5359	X	5359	-0-	-0-	B	-0-	450	1	4843	2	N	60	184	1		137
								66	9								
07	5131	X	5131	-0-	-0-	B	-0-	420	1	4646	2	N	59				196
								65	9								
*08	5029	X	5029	-0-	-0-	B	-0-	435	1	4541	2	N	48				244
								53	9								

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

03	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2			N	-0-				141
04	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	105	2	6	9	N	5				146
*05	124	N	87	-0-	-37	B	-0-	81	2	6	9	N	5				151
*06	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	61	2	8	9	N	7				158
07	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	65	2	8	9	N	7				165
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT				165

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

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-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	731	1	147	9	Y	134	155	1			125
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	658	1	158	9	Y	144	154	1			115
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	683	1	160	9	Y	145	159	1			101
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	653	1	156	9	Y	142	118	1			125
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	892	1	156	9	Y	142	159	1			108
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	593	1	140	9	Y	127	121	1			114

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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	138	-0-	138	298	138	2		Y	-0-			-0-
04	353 N	55	-0-	-298	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

03	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

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

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

03	14B2 EXT	244	-0-	244	688	244	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	96	-0-	96	784	96	2		N	-0-			-0-
05	935 X	151	-0-	-784	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			48
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			55

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			34

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	5		N	-0-			-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	5		N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-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

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

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275 X	140	-0-	-135	-0-	140	5			Y	-0-					-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	5			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 5400 PERF. 5688 - 5691

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	27063 #	917	-0-	-26146	-0-	884	2	33	9	Y	30	57	1			32
04	25320 #	561	-0-	-24759	-0-	522	2	39	9	Y	35	57	1			10
05	18197 #	308	-0-	-17889	-0-	255	2	53	9	Y	48	39	1			19
06	10620 #	59	-0-	-10561	-0-	39	2	20	9	Y	18	26	1			11
07	7068 #	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	9	1			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
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

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

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-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11764 03/01/2019

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	446	1	213	3	Y	56					97
						62	9									
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	622	1	9	3	Y	66	115	1			48
						73	9									
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	400	1	352	3	Y	39					87
						43	9									
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	231	1	79	9	Y	72	110	1			49
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56					105
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	102	107	1			100

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

03	4061 X	2083	-0-	-1978	-0-	584	1	1486	3	Y	12	18	1			11
						13	9									
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	7	1			4
05	3410 X	2589	-0-	-821	-0-	556	1	2033	3	Y	-0-					4
06	3300 X	1077	-0-	-2223	-0-	272	1	805	3	Y	-0-	3	1			1
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					1

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

03	5983 X	5298	-0-	-685	-0-	824	1	4448	3	Y	24	46	1			28
						26	9									
04	5160 X	579	-0-	-4581	-0-	515	1	58	3	Y	5	20	1			13
						6	9									
05	5332 X	597	-0-	-4735	-0-	118	1	473	3	Y	5					18
						6	9									
06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	1020	1	7121	3	Y	-0-	11	1			7
07	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1123	1	7952	3	Y	-0-					7
*08	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	777	1	5023	3	Y	-0-					7

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 5760 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
03	12803 #	-0-	-0-	-12803	-0-				N	-0-			160
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160	1	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

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

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
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

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-

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

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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

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

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-

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

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-

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

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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

03	589	N	437	-0-	-152	-0-	134	1	297	2	N	-0-		-0-
							6	3						
04	510	N	145	-0-	-365	-0-	46	1	96	2	N	-0-		-0-
							3	3						
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

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-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3575	-0-	3575	3575	1056	1	2418	2	N	-0-					-0-
						101	3									
06	14B2 EXT	4800	-0-	4800	8375	1405	1	3263	2	N	-0-					-0-
						132	3									
07	14B2 EXT	4943	-0-	4943	13318	1393	1	3440	2	N	-0-					-0-
						110	3									
08	14B2 EXT	3462	-0-	3462	16780	968	1	2436	2	N	-0-					-0-
						58	3									

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

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-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) //CONT.// 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1648	1	3666	2	N	-0-					-0-
						78	3									
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	1710	1	3633	2	N	-0-					-0-
						111	3									
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1690	1	3873	2	N	-0-					-0-
						162	3									
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	1677	1	3895	2	N	-0-					-0-
						157	3									
07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1665	1	4111	2	N	-0-					-0-
						132	3									
*08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	1730	1	4353	2	N	-0-					-0-
						104	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	2157	1	4798	2	N	-0-			-0-
						102	3							
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	2185	1	4639	2	N	-0-			-0-
						142	3							
05	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	2049	1	4692	2	N	-0-			-0-
						196	3							
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	2086	1	4848	2	N	-0-			-0-
						197	3							
07	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	2091	1	5164	2	N	-0-			-0-
						166	3							
*08	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2150	1	5407	2	N	-0-			-0-
						129	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

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-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

03	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
04	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3		N	-0-			-0-
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3		N	-0-			-0-
06	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3		N	-0-			-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				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

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-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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-

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

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

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

03	8928 X	5204	-0-	-3724	B	-0-	1591	1	3538	2	N	-0-				-0-
							75	3								
04	8640 X	4206	-0-	-4434	B	-0-	1319	1	2801	2	N	-0-				-0-
							86	3								
05	8928 X	4055	-0-	-4873	B	-0-	1197	1	2743	2	N	-0-				-0-
							115	3								
06	8640 X	3856	-0-	-4784	B	-0-	1129	1	2621	2	N	-0-				-0-
							106	3								
07	6200 X	3705	-0-	-2495	B	-0-	1044	1	2578	2	N	-0-				-0-
							83	3								
08	5208 X	3661	-0-	-1547	B	-0-	1024	1	2575	2	N	-0-				-0-
							62	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

03	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	378	1	841	2	N	-0-				-0-
							18	3								
04	1560	N	1038	-0-	-522	-0-	325	1	691	2	N	-0-				-0-
							22	3								
05	1271	N	464	-0-	-807	-0-	137	1	314	2	N	-0-				-0-
							13	3								
06	1200	N	335	-0-	-865	-0-	98	1	228	2	N	-0-				-0-
							9	3								
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	281	1	694	2	N	-0-				-0-
							22	3								
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	286	1	720	2	N	-0-				-0-
							17	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

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-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

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-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

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

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-348) //CONT.// 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	1146	1	2549	2	N	-0-					-0-
						54	3									
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	1210	1	2568	2	N	-0-					-0-
						79	3									
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1110	1	2542	2	N	-0-					-0-
						106	3									
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	1186	1	2756	2	N	-0-					-0-
						112	3									
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	1167	1	2883	2	N	-0-					-0-
						92	3									
08	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	1026	1	2581	2	N	-0-					-0-
						62	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	35495 X	29022	-0-	-6473 B	-0-	112	1	28765	2	N	132					282
						145	9									
04	31800 X	29111	-0-	-2689 B	-0-	109	1	28746	2	N	233	176	1			339
						256	9									
05	32519 X	18344	-0-	-14175 B	-0-	67	1	18159	2	N	107	184	1			262
						118	9									
06	31470 X	22906	-0-	-8564 B	-0-	89	1	22650	2	N	152	182	1			232
						167	9									
07	29016 X	28009	-0-	-1007 B	-0-	99	1	27792	2	N	107					339
						118	9									
08	30070 X	26969	-0-	-3101 B	-0-	108	1	26749	2	N	102	179	1			262
						112	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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	5380	-0-	-4881	-0-	5224	2	156	9	N	142	142	1			-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	4599	-0-	-921	-0-	111	1	4488	9	N	4080	4080	2			-0-
07	5704	X	4715	-0-	-989	-0-	114	1	4601	9	N	4183	4183	2			-0-
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	B -44930					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

03	1860	#	1269	-0-	-591	B -48463	1269	2			N	-0-					-0-
04	720	#	1815	-0-	1095	B -47368	1815	2			N	-0-					-0-
05	1922	#	732	-0-	-1190	B -48558	732	2			N	-0-					-0-
06	1860	#	573	-0-	-1287	B -49845	573	2			N	-0-					-0-
07	1922	#	1849	-0-	-73	B -49918	1849	2			N	-0-					-0-
08	1891	#	3122	-0-	1231	B -48687	3122	2			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

03	620	N	576	-0-	-44	B -39286	576	2			N	-0-					-0-
04	0	N	560	-0-	560	B -38726	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	B -38726	605	2			N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	B -38726	522	2			N	-0-					-0-
07	0	N	626	-0-	626	B -38100	626	2			N	-0-					-0-
08	620	N	400	-0-	-220	B -38100	400	2			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 N	968	-0-	-24 B	-34157	968	2			N	-0-					-0-
04	0 N	835	-0-	835 B	-33322	835	2			N	-0-					-0-
05	961 N	2185	-0-	1224 B	-32098	2185	2			N	-0-					-0-
06	930 N	1811	-0-	881 B	-31217	1811	2			N	-0-					-0-
07	0 N	1519	-0-	1519 B	-29698	1519	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1533	-0-	-327 B	-29698	1533	2			N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

03	3720 #	3392	-0-	-328 B	-14875	3392	2			N	-0-					-0-
04	3600 #	3238	-0-	-362 B	-15237	3238	2			N	-0-					-0-
05	3720 #	3284	-0-	-436 B	-15673	3284	2			N	-0-					-0-
06	3270 #	3086	-0-	-184 B	-15857	3086	2			N	-0-					-0-
07	3379 #	3168	-0-	-211 B	-16068	3168	2			N	-0-					-0-
08	3379 #	2483	-0-	-896 B	-16964	2483	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	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

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					12
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					12
05	3100 N	6630	-0-	3530	3530	329	1	6194	2	N	97					109
						107	9									
06	3000 N	8173	-0-	5173	8703	417	1	7635	2	N	110	174	1			45
						121	9									
07	3100 N	7745	-0-	4645	13348	436	1	7201	2	N	98					143
						108	9									
*08	20909 X	7561	-0-	-13348	-0-	376	1	7102	2	N	75					218
						83	9									

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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-

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
03	20457 X	20457	-0-	-0- B	-0-	20149	2	308	9	N	280	377	1			113
04	18297 X	18297	-0-	-0- B	-0-	18063	2	234	9	N	213	183	1			143
05	17277 X	17277	-0-	-0- B	-0-	600	1	16470	2	N	188	180	1			151
						207	9									
06	13951 X	13951	-0-	-0- B	-0-	540	1	13261	2	N	136	186	1			101
						150	9									
07	14384 X	14384	-0-	-0- B	-0-	620	1	13637	2	N	115					216
						127	9									
*08	12040 X	12040	-0-	-0- B	-0-	580	1	11360	2	N	91	189	1			118
						100	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					44
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

NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					19

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

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

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	2	22	9	N	20					20
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	N	9					29
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	N	27					56
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2607	2	32	9	N	29					85
07	3100	N	3586	-0-	486	486	3549	2	37	9	N	34					119
*08	3100	N	3136	-0-	36	522	3108	2	28	9	N	25					144

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

03	10478	X	9379	-0-	-1099	-0-	9123	2	256	9	Y	233	159	1			152
04	9030	X	7031	-0-	-1999	-0-	6857	2	174	9	Y	158	142	1			168
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9536	2	219	9	Y	199	156	1			211
06	9090	X	8994	-0-	-96	-0-	8787	2	207	9	Y	188	162	1			237
07	9393	X	9360	-0-	-33	-0-	9145	2	215	9	Y	195	329	1			103
08	9765	X	4545	-0-	-5220	-0-	4467	2	78	9	Y	71					174

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	889	2	34	9	N	31					275
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1075	2	48	9	N	44	183	1			136
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1172	2	55	9	N	50					186
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	2	41	9	N	37					223
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	N	13	182	1			54
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	910	2	41	9	N	37					91

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

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1	268	2	N	17					218
							19	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	20	1	330	2	N	13	181	1			50
							14	9									
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	10	1	236	2	N	9					59
							10	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	7					66
							8	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	7					73
							8	9									
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	N	8					81
							9	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 16554 PERF.15286 - 15352

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	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 #: 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
03	8835	X	6500	-0-	-2335	-0-	4922	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	2742	1	5412	2	N	-0-					-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	4151	1	6881	2	N	-0-					-0-
06	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	3387	1	7212	2	N	-0-					-0-
*07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	3567	1	7301	2	N	-0-					-0-
*08	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	3721	1	7209	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	127	1	41	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	124	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	145	1	310	2	N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	71	1	144	2	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	92	1	178	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

03	6107	X	5545	-0-	-562	-0-	4199	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	2589	1	5111	2	N	-0-					-0-
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	3033	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	3094	1	6588	2	N	-0-					-0-
*07	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	2687	1	5498	2	N	-0-					-0-
*08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	3420	1	6625	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

03	9920	X	3477	-0-	-6443	-0-	2633	1	844	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	2304	-0-	-3246	-0-	775	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6250	-0-	-167	-0-	2351	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	2081	-0-	-6079	-0-	665	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	2100	-0-	-4069	-0-	689	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2094	-0-	-1378	-0-	713	1	1381	2	N	-0-					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	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

03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	397	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	407	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	424	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	420	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	435	1	1987	2	N	-0-					-0-
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	447	1	1930	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	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

03	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	424	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2820 X	2422	-0-	-398	-0-	415	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2914 X	2559	-0-	-355	-0-	453	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2347	-0-	-473	-0-	447	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	473	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	473	1	2046	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

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
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-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2018 - P/A 10/31/18

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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

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

03	217 N	138	-0-	-79	-0-	5	1	112	2	N	19					79
						21	9									
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	15					94
						17	9									
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	8					102
						9	9									
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	15					117
						17	9									
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	110	2	N	3					120
						3	9									
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	122					242
						134	9									

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

03	3410 #	2650	-0-	-760	-0-	188	1	2306	2	N	142	349	1			52
						156	9									
04	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	186	1	2727	2	N	157					209
						173	9									
05	3348 #	3094	-0-	-254	-0-	234	1	2704	2	N	142	190	1			161
						156	9									
06	3240 #	2924	-0-	-316	-0-	231	1	2538	2	N	141	179	1			123
						155	9									
07	3348 #	3163	-0-	-185	-0-	174	1	2834	2	N	141					264
						155	9									
*08	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	216	1	3184	2	N	130	183	1			211
						143	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

03	10137	9409	-0-	-728	-0-	427	1	8808	2	N	158	158	1			110
						174	9									
04	9810	8799	-0-	-1011	-0-	409	1	8278	2	N	102					212
						112	9									
05	9920 #	9683	-0-	-237	-0-	379	1	9171	2	N	121	190	1			143
						133	9									
06	9420 #	9358	-0-	-62	-0-	361	1	8861	2	N	124	182	1			85
						136	9									
07	9734 #	7671	-0-	-2063	-0-	440	1	7140	2	N	83					168
						91	9									
08	9672 #	8219	-0-	-1453	-0-	397	1	7722	2	N	91	176	1			83
						100	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) //CONT.// 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4044	2	187	9	Y	170					170
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4724	2	296	9	Y	269					439
06	5250 X	4049	-0-	-1201	-0-	4018	2	31	9	Y	28	350	1			117
07	5425 X	4940	-0-	-485	-0-	4885	2	55	9	Y	50					167
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4690	2	155	9	N	141	181	1			122
04	5730	X	4169	-0-	-1561	-0-	4097	2	72	9	N	65					187
05	5921	X	4184	-0-	-1737	-0-	4100	2	84	9	N	76	174	1			89
06	5730	X	3782	-0-	-1948	-0-	3718	2	64	9	N	58					147
07	5239	X	3992	-0-	-1247	-0-	3919	2	73	9	N	66	181	1			32
08	4836	X	3696	-0-	-1140	-0-	3628	2	68	9	N	62					94

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	DELQ PR		24	-0-	24	24	23	2	1	9	N	1					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					42

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
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	814	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	814	1	554	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	50					50
06	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	814	1	829	2	N	50					100
							55	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	814	1	1535	2	N	50					150
							55	9									
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					150

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
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	447	1	1599	2	N	88	184	1			87
							97	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	257	1	1705	2	N	105					192
							116	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	488	1	1665	2	N	87	179	1			100
							96	9									
06	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	415	1	1471	2	N	97					197
							107	9									
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	467	1	1531	2	N	43	172	1			68
							47	9									
08	2263	N	1481	-0-	-782	-0-	241	1	1177	2	N	57					125
							63	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
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1492	2	67	9	N	61	180	1			67
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1429	2	22	9	N	20					87
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1462	2	22	9	N	20					107
06	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	1154	2	9	9	N	8					115
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1411	2	14	9	N	13					128
08	1488	N	441	-0-	-1047	-0-	435	2	6	9	N	5					133

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
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	230	1	969	2	N	25					118
							28	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	289	1	874	2	N	28					146
							31	9									
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	258	1	900	2	N	15					161
							17	9									
06	1200	N	937	-0-	-263	-0-	184	1	744	2	N	8					169
							9	9									
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	223	1	899	2	N	53	182	1			40
							58	9									
08	1178	N	511	-0-	-667	-0-	105	1	398	2	N	7					47
							8	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	283	-0-	-523	-0-	62	1	221	2	N	-0-					108
04	750	N	318	-0-	-432	-0-	41	1	275	2	N	2					110
							2	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	2	N	-0-					110
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	115	1	405	2	N	2					112
							2	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	184	1	605	2	N	4					116
							4	9									
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	N	-0-					116

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	990	-0-	-436	-0-	969	3	21	9	Y	19	19	1			62
04	1380	X	494	-0-	-886	-0-	485	3	9	9	Y	8	12	1			58
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	3	Y	22					80
							24	9									
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	Y	8					88
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	929	3	Y	10	85	1			13
							11	9									
08	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	1120	3	23	9	Y	21					34

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7229	-0-	-1885	-0-	7079	3	150	9	Y	136	137	1			450
04	8820	X	6022	-0-	-2798	-0-	5909	3	113	9	Y	103	142	1			411
05	9114	X	4848	-0-	-4266	-0-	174	1	4597	3	Y	70					481
							77	9									
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					481
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					481
*08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7173	3	144	9	Y	131					612

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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	104	1	1015	2	Y	12					85
							13	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	820	2	Y	11	25	1			71
							12	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	50	1	935	2	Y	11					82
							12	9									
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	859	2	15	9	Y	14	29	1			67
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	941	2	Y	12					79
							13	9									
08	992	N	671	-0-	-321	-0-	65	1	598	2	Y	7					86
							8	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	343	1	927	3	Y	18					80
							20	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	441	1	806	3	Y	18	23	1			75
							20	9									
05	1302	N	629	-0-	-673	-0-	136	1	486	3	Y	6	14	1			67
							7	9									
06	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	207	1	794	3	Y	9					76
							10	9									
07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	284	1	888	3	Y	14	23	1			67
							15	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	302	1	848	3	Y	14					81
							15	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	702	-0-	-476	-0-	187	1	504	3	Y	10					19
							11	9									
04	1080	N	381	-0-	-699	-0-	133	1	242	3	Y	5	7	1			17
							6	9									
05	1085	N	187	-0-	-898	-0-	40	1	145	3	Y	2	4	1			15
							2	9									
06	690	N	305	-0-	-385	-0-	63	1	239	3	Y	3					18
							3	9									
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	76	1	236	3	Y	4	6	1			16
							4	9									
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	135	1	380	3	Y	6					22
							7	9									

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
03	8618	X	8435	-0-	-183	-0-	2246	1	6062	3	N	115					543
							127	9									
04	8130	X	8108	-0-	-22	-0-	2825	1	5158	3	N	114	145	1			512
							125	9									
05	8401	X	7373	-0-	-1028	-0-	1595	1	5695	3	N	75	160	1			427
							83	9									
06	8160	X	7965	-0-	-195	-0-	1632	1	6250	3	N	75					502
							83	9									
07	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	1820	1	5677	3	N	86	147	1			441
							95	9									
08	8432	X	7683	-0-	-749	-0-	1990	1	5590	3	N	94					535
							103	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	589	N	585	-0-	-4	-0-	152	1	431	2	Y	2					62
							2	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	148	1	408	2	Y	1					63
							1	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	187	1	395	2	Y	-0-					63
06	570	N	425	-0-	-145	-0-	100	1	325	2	Y	-0-					63
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	129	1	417	2	Y	1	11	1			53
							1	9									
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	81	1	306	2	Y	1					54
							1	9									

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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-

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	940	2	N	11					24
							12	9									
04	1140	N	737	-0-	-403	-0-	15	1	712	2	N	9	22	1			11
							10	9									
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	37	1	694	2	N	8					19
							9	9									
06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	612	2	11	9	N	10	21	1			8
07	775	N	446	-0-	-329	-0-	3	1	436	2	N	6					14
							7	9									
08	744	N	94	-0-	-650	-0-	9	1	84	2	N	1					15
							1	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	895	3	19	9	N	17	17	1			170
04	1140	N	746	-0-	-394	-0-	732	3	14	9	N	13	18	1			165
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					165
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	592	3	3	9	N	3					168
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	138	1	1025	3	N	11	94	1			85
							12	9									
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18					103

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					16
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	15	1	43	2	Y	-0-					139
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	35	1	96	2	Y	4					143
							4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					143
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	43	2	Y	3					146
							3	9									
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	24	1	76	2	Y	2	2	1			146
							2	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	Y	7					153
							8	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

03	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	529	1	1495	2	Y	12					96
							13	9									
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	514	1	1416	2	Y	15					111
							17	9									
05	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	543	1	1145	2	Y	72					183
							79	9									
06	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	378	1	1231	2	Y	18					201
							20	9									
07	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	438	1	1411	2	Y	16	38	1			179
							18	9									
08	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	261	1	995	2	Y	10					189
							11	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

03	589	N	430	-0-	-159	-0-	421	3	9	9	N	8	8	1			112
04	600	N	387	-0-	-213	-0-	379	3	8	9	N	7	9	1			110
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					110
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					112
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	315	1	890	2	Y	21	180	1			62
							23	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	314	1	865	2	Y	27					89
							30	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	357	1	754	2	Y	37					126
							41	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	232	1	756	2	Y	43					169
							47	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	251	1	808	2	Y	11	22	1			158
							12	9									
08	1147	N	863	-0-	-284	-0-	175	1	666	2	Y	20					178
							22	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

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-

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
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	156	1	442	2	Y	24					80
							26	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	191	1	525	2	Y	15					95
							17	9									
05	775	N	537	-0-	-238	-0-	168	1	356	2	Y	12					107
							13	9									
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	131	1	427	2	Y	22					129
							24	9									
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	148	1	478	2	Y	10	13	1			126
							11	9									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	81	1	309	2	Y	13					139
							14	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	Y	4					87
							4	9									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	122	1	337	2	Y	11					98
							12	9									
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	162	1	342	2	Y	7					105
							8	9									
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	100	1	327	2	Y	5					110
							6	9									
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	110	1	353	2	Y	8	9	1			109
							9	9									
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	71	1	272	2	Y	1					110
							1	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	N	-0-					57
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					57
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	21	1	71	2	N	-0-					57
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	2	N	-0-					57
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	41	1	133	2	N	-0-					57
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	15	1	76	2	N	-0-					57

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	2	N	59					152
							65	9									
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	18	1	867	2	N	58	27	1			183
							64	9									
05	1333	N	915	-0-	-418	-0-	43	1	796	2	N	69	178	1			74
							76	9									
06	1260	N	724	-0-	-536	-0-	673	2	51	9	N	46	23	1			97
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	5	1	810	2	N	57					154
							63	9									
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	60	1	553	2	N	37					191
							41	9									

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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	198	2	Y	23	170	1			33
							25	9									
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	43	1	119	2	Y	2					35
							2	9									
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	32	1	67	2	Y	-0-					35
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	24	1	80	2	Y	-0-					35
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	Y	-0-	3	1			32
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	54	1	204	2	Y	6					38
							7	9									

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

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-

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	191	1	1860	2	N	63					148
							69	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	40	1	1942	2	N	91	60	1			179
							100	9									
05	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	100	1	1846	2	N	70					249
							77	9									
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	1689	2	32	9	N	29	57	1			221
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	12	1	2102	2	N	53	182	1			92
							58	9									
08	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	139	1	1267	2	N	25					117
							28	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

03	496	N	424	-0-	-72	-0-	92	1	330	2	N	2					73
							2	9									
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	43	1	282	2	N	7					80
							8	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	99	1	336	2	N	3					83
							3	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	87	1	307	2	N	5					88
							6	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	-0-					88
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	44	1	215	2	N	-0-					88

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	727	1	2604	2	N	8					208
							9	9									
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	357	1	2370	2	N	3					211
							3	9									
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	726	1	2477	2	N	27	173	1			65
							30	9									
06	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	637	1	2256	2	N	17					82
							19	9									
07	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	734	1	2409	2	N	17					99
							19	9									
08	3348	X	2025	-0-	-1323	-0-	342	1	1674	2	N	8					107
							9	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

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

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	390	1	1406	2	N	18					89
						20	9									
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	N	8					97
						9	9									
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					102
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	49	1	592	2	N	3					105
						3	9									
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	235	1	1283	2	N	3					108
						3	9									
08	744 N	306	-0-	-438	-0-	2	1	295	2	N	8					116
						9	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	896	1	2531	2	Y	32					147
						35	9									
04	3570 X	3113	-0-	-457	-0-	816	1	2251	2	Y	42					189
						46	9									
05	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	891	1	1882	2	Y	17					206
						19	9									
06	3570 X	2643	-0-	-927	-0-	618	1	2017	2	Y	7					213
						8	9									
07	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	789	1	2537	2	Y	15	68	1			160
						17	9									
08	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	505	1	1923	2	Y	22					182
						24	9									

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

03	899 N	852	-0-	-47	-0-	222	1	627	2	Y	3					64
						3	9									
04	900 N	729	-0-	-171	-0-	194	1	534	2	Y	1					65
						1	9									
05	868 N	564	-0-	-304	-0-	181	1	383	2	Y	-0-					65
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	177	1	577	2	Y	-0-					65
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	193	1	622	2	Y	2	17	1			50
						2	9									
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	489	2	Y	2					52
						2	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	511	1	2156	2	N	116	179	1			36
						128	9									
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	649	1	1957	2	N	12					48
						13	9									
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	514	1	1788	2	N	12					60
						13	9									
06	2190 N	1534	-0-	-656	-0-	302	1	1221	2	N	10					70
						11	9									
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	524	1	2113	2	N	25					95
						28	9									
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					95

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	190	1	1856	2	N	31					109
						34	9									
04	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	29	1	1420	2	N	27	44	1			92
						30	9									
05	1705 N	1340	-0-	-365	-0-	67	1	1240	2	N	30					122
						33	9									
06	1650 N	1130	-0-	-520	-0-	1105	2	25	9	N	23	37	1			108
07	1519 N	1154	-0-	-365	-0-	7	1	1127	2	N	18					126
						20	9									
08	1333 N	909	-0-	-424	-0-	86	1	790	2	N	30					156
						33	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	122	1	1572	3	N	55					165
						61	9									
04	1590 N	1264	-0-	-326	-0-	118	1	1111	3	N	32					197
						35	9									
05	1891 N	65	-0-	-1826	-0-	46	1	19	3	N	-0-					197
06	1710 N	1	-0-	-1709	-0-	1	3			N	-0-					197
07	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					197
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	301	3	17	9	N	15					212

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	6	1	56	2	N	16					116
							18	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	21	1	1			136
							23	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	14					150
							15	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	2	11	9	N	10	4	1			156
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	62	2	84	9	N	76	174	1			58
08	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	N	-0-					58

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

03	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	4704	2	53	9	N	48					125
04	4800	X	4500	-0-	-300	-0-	548	1	3908	2	N	40					165
							44	9									
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	41	1	3969	2	N	30					195
							33	9									
06	4590	X	3794	-0-	-796	-0-	517	1	3252	2	N	23	178	1			40
							25	9									
07	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	3984	2	36	9	N	33					73
08	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	627	1	2800	2	N	32					105
							35	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

03	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	433	1	1550	2	N	23					66
							25	9									
04	2160	N	1771	-0-	-389	-0-	229	1	1520	2	N	20					86
							22	9									
05	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	449	1	1532	2	N	25					111
							28	9									
06	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	323	1	1145	2	N	23					134
							25	9									
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	356	1	1170	2	N	20					154
							22	9									
08	2015	N	1010	-0-	-1005	-0-	169	1	824	2	N	15					169
							17	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	N	5					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-					27
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					27
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					27
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					27

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	123	1	440	2	N	12					58
							13	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	41	1	269	2	N	27					85
							30	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	138	1	470	2	N	5					90
							6	9									
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	63	1	222	2	N	5					95
							6	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	96	1	315	2	N	12					107
							13	9									
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	73	1	358	2	N	15					122
							17	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

03	992	N	902	-0-	-90	-0-	894	3	8	9	N	7					36
04	720	N	163	-0-	-557	-0-	160	3	3	9	N	3					39
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					39
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					39
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					45
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	5					50
							6	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	9	1	113	2	N	2					52
							2	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-					52
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	2	N	-0-					52

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	574	2	47	9	N	43					169
04	480 N	266	-0-	-214	-0-	264	2	2	9	N	2					171
05	465 N	137	-0-	-328	-0-	52	1	82	2	N	3					174
						3	9									
06	600 N	357	-0-	-243	-0-	30	1	327	2	N	-0-					174
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	3					177
						3	9									
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	204	2	8	9	N	7					184

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

03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	9	N	37					204
04	1560 N	225	-0-	-1335	-0-	213	2	12	9	N	11					215
05	1333 N	989	-0-	-344	-0-	968	2	21	9	N	19	187	1			47
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1726	2	33	9	N	30					77
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	N	10					87
*08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1525	2	41	9	N	37					124

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

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

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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

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

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

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

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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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-

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

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

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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1204 114	1 9	906	2	N	104	51	1			61
04	1470 N	1150	-0-	-320	-0-	565 88	1 9	497	2	N	80	96	1			45
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	401 69	1 9	274	2	N	63	96	1			12
06	1080 N	759	-0-	-321	-0-	467 64	1 9	228	2	N	58	61	1			9
07	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	585 66	1 9	381	2	N	60	34	1			35
*08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	839 67	1 9	565	2	N	61	66	1			30

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
03	7874	X	4848	-0-	-3026	-0-	2705	1	2036	2	N	97	47	1			96
							107	9									
04	7410	X	5518	-0-	-1892	-0-	2871	1	2529	2	N	107	129	1			74
							118	9									
05	7316	X	5049	-0-	-2267	-0-	2942	1	2012	2	N	86	140	1			20
							95	9									
06	7080	X	3764	-0-	-3316	-0-	2469	1	1209	2	N	78	82	1			16
							86	9									
07	5704	X	4569	-0-	-1135	-0-	2714	1	1767	2	N	80	45	1			51
							88	9									
08	5704	X	4177	-0-	-1527	-0-	2443	1	1643	2	N	83	89	1			45
							91	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

03	403	N	305	-0-	-98	-0-	157	1	119	2	N	26	13	1			33
							29	9									
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	148	1	131	2	N	20	24	1			29
							22	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	200	1	137	2	N	16	24	1			21
							18	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	239	1	117	2	N	15	15	1			21
							17	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	171	1	112	2	N	14	8	1			27
							15	9									
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	210	1	141	2	N	16	17	1			26
							18	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1200	1	470	2	N	7					89
							8	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1200	1	486	2	N	25					114
							28	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1240	1	439	2	N	15					129
							17	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1200	1	412	2	N	25					154
							28	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1200	1	422	2	N	43	169	1			28
							47	9									
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1240	1	321	2	N	16					44
							18	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					70
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					70
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	2	Y	-0-					70
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	66	2	Y	12					82
							13	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	Y	-0-					82
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					82

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

03	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	613	1	3343	2	N	73	181	1			2
							80	9									
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	642	1	3082	2	N	99					101
							109	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	743	1	2827	2	N	95	178	1			18
							105	9									
06	4110	X	2138	-0-	-1972	-0-	535	1	1564	2	N	35					53
							39	9									
07	4154	X	889	-0-	-3265	-0-	258	1	629	2	N	2					55
							2	9									
08	4030	X	305	-0-	-3725	-0-	71	1	233	2	N	1					56
							1	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	19					144
							21	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	424	2	N	14					158
							15	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	105	1	399	2	N	4					162
							4	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	135	1	394	2	N	19					181
							21	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	429	2	N	17					198
							19	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	159	1	519	2	N	23	176	1			45
							25	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	5	1	27	2	N	3					175
							3	9									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	N	-0-					175
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	28	2	N	8					183
							9	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	7	2	N	3					186
							3	9									
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	2	N	-0-					186
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	158	2	N	9					195
							10	9									

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

03	4309	X	4220	-0-	-89	-0-	636	1	3470	2	N	104	178	1			37
							114	9									
04	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	691	1	3315	2	N	81					118
							89	9									
05	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	872	1	3316	2	N	109	179	1			48
							120	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1029	1	3008	2	N	102					150
							112	9									
07	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	1174	1	2870	2	N	106	178	1			78
							117	9									
08	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	909	1	2977	2	N	117	178	1			17
							129	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	Y	45					203
							50	9									
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	68	1	580	2	Y	45					248
							50	9									
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	72	1	595	2	Y	37	173	1			112
							41	9									
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	73	1	629	2	Y	44					156
							48	9									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	75	1	574	2	Y	47					203
							52	9									
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	62	1	582	2	Y	40					243
							44	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	127	1	719	2	N	37	55	1		116
							41	9								
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	732	2	77	9	N	70	55	1		131
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	159	1	863	2	N	99	158	1		72
							109	9								
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	110	1	830	2	N	52				124
							57	9								
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	188	1	935	2	N	-0-				124
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	237	1	913	2	N	-0-				124

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

03	1426	N	955	-0-	-471	-0-	4	1	934	2	N	15				132
							17	9								
04	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	217	2	70	9	N	64	127	1		69
05	1426	N	88	-0-	-1338	-0-	5	1	30	2	N	48				117
							53	9								
06	930	N	51	-0-	-879	-0-	4	1	27	2	N	18	76	1		59
							20	9								
07	310	N	85	-0-	-225	-0-	8	1	38	2	N	35				94
							39	9								
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	28				122
							31	9								

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

03	217	N	80	-0-	-137	-0-	29	1	51	2	N	-0-				58
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-				58
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	12	1	64	2	N	22	23	1		57
							24	9								
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	N	-0-				57
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-				57
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	7	1	27	2	N	-0-				57

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					77
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					79
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	15	55	1			39
							17	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					39
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	2					41
							2	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	1					42
							1	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	522	1	2298	2	N	120	129	1			125
							132	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2882	2	136	9	N	124	179	1			70
05	3100	N	3674	-0-	574	574	549	1	2987	2	N	125	127	1			68
							138	9									
06	3000	N	3400	-0-	400	974	383	1	2896	2	N	110	109	1			69
							121	9									
07	4533	X	3559	-0-	-974	-0-	573	1	2850	2	N	124					193
							136	9									
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	735	1	2837	2	N	99	173	1			119
							109	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

03	8554	R	8554	-0-	-0-	-0-	680	1	7848	2	N	24	184	1			72
							26	9									
04	7575	R	7575	-0-	-0-	-0-	757	1	6786	2	N	29					101
							32	9									
05	7684	R	7684	-0-	-0-	-0-	780	1	6895	2	N	8					109
							9	9									
06	8280	#	7218	-0-	-1062	-0-	743	1	6469	2	N	5					114
							6	9									
07	8556	#	6349	-0-	-2207	-0-	702	1	5606	2	N	37					151
							41	9									
08	8556	#	7534	-0-	-1022	-0-	718	1	6786	2	N	27					178
							30	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A-COND		187	-0-	187	3585	97	1	72	2	N	16	8	1			57
							18	9									
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	3585					N	-0-	57	1			-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2019

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	229	1	172	2	Y	11	6	1			48
						12	9									
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	366	1	323	2	Y	74	89	1			33
						81	9									
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	408	1	279	2	Y	28	42	1			19
						31	9									
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	468	1	229	2	Y	27	29	1			17
						30	9									
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	407	1	266	2	Y	27	15	1			29
						30	9									
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	420	1	282	2	Y	27	29	1			27
						30	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2016

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	44	-0-	44	44	24	1	18	2	Y	2	1	1			24
						2	9									
04	DLQ G-10	461	-0-	461	505	183	1	161	2	Y	106	127	1			3
						117	9									
05	891 N	386	-0-	-505	-0-	204	1	139	2	Y	39	30	1			12
						43	9									
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	230	1	112	2	Y	39	41	1			10
						43	9									
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	200	1	131	2	Y	39	22	1			27
						43	9									
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	210	1	141	2	Y	39	42	1			24
						43	9									

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

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

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201 #	1607	-0-	-594	-0-	1607	1		N	-0-			-0-
04	1920 #	1725	-0-	-195	-0-	1725	1		N	-0-			-0-
05	1984 #	1825	-0-	-159	-0-	1825	1		N	-0-			-0-
06	1920 #	1719	-0-	-201	-0-	1719	1		N	-0-			-0-
07	1798 #	1456	-0-	-342	-0-	1456	1		N	-0-			-0-
08	1829 #	1427	-0-	-402	-0-	1427	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2		Y	-0-			84
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			84
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			84
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			84
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		Y	-0-			84
08	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2		Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			48
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			48
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			48
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			48
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			48
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			48

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	355	1	2130	2	N	2	2	8			135
							2	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	350	1	2112	2	N	19					154
							21	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	328	1	1933	2	N	-0-					154
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	347	1	2239	2	N	15					169
							17	9									
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	352	1	2007	2	N	6					175
							7	9									
08	2263	N	1507	-0-	-756	-0-	264	1	1228	2	N	14					189
							15	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

03	6401	X	4701	-0-	-1700	-0-	4654	2	47	9	N	43					88
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3295	2	19	9	N	17					105
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4466	2	83	9	N	75	135	1			45
*06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3015	2	75	9	N	68					113
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3763	2	20	9	N	18					131
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					131

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	50	1	1614	2	Y	51	53	1			144
							56	9									
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	50	1	1647	2	Y	33	56	1			121
							36	9									
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	49	1	1590	2	Y	30	67	1			84
							33	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	Y	74	21	1			137
							81	9									
07	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	42	1	1360	2	Y	117	197	1			57
							129	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
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
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	279	1	9036	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	172	1	5578	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	94	1	3044	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	94	1	3044	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	50	50	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	110	1	659	2	N	2					60
							2	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	600	2	N	3					63
							3	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	4	1	8			66
							4	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	103	1	661	2	N	-0-					66
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	113	1	643	2	N	1					67
							1	9									
08	713	N	458	-0-	-255	-0-	81	1	377	2	N	-0-					67

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					48
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					48
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	861	2	21	9	N	19	26	1			41
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					41
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	N	7					64
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					64
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	483	2	52	9	N	47	15	1			96
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	2	66	9	N	60	143	1			13
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	85 34	1 9	2754	2	Y	31			69
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	1416	2	Y	22			91
05	1240 N	307	-0-	-933	-0-	8 28	1 9	271	2	Y	25			116
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	65 35	1 9	2088	2	Y	32	101	1	47
*07	3100 N	3188	-0-	88	88	95 28	1 9	3065	2	Y	25			72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT			72

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

03	5890 X	1560	-0-	-4330	-0-	43 110	1 9	1407	2	Y	100	100	1	-0-
04	5700 X	5402	-0-	-298	-0-	158 110	1 9	5134	2	Y	100	100	1	-0-
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	168 110	1 9	5430	2	Y	100	100	1	-0-
06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	168 55	1 9	5430	2	Y	50	50	1	-0-
*07	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	171 83	1 9	5530	2	Y	75	75	1	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58 110	1 9	1885	2	Y	100	100	1	-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	57 110	1 9	1861	2	Y	100	100	1	-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	60 110	1 9	1941	2	Y	100	100	1	-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	1941	2	Y	50	50	1	-0-
*07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	47 55	1 9	1514	2	Y	50	50	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	2	N	28					238
							31	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	2	N	41					279
							45	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1835	2	N	47	181	1			145
							52	9									
06	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	22	1	1029	2	N	40					185
							44	9									
07	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	42	1	1161	2	N	39					224
							43	9									
08	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	82	1	1161	2	N	42	177	1			89
							46	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	202	1	4622	2	N	20					262
							22	9									
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	111	1	5492	2	N	21	183	1			100
							23	9									
05	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	161	1	4599	2	N	19					119
							21	9									
06	4770	X	3020	-0-	-1750	-0-	89	1	2922	2	N	8					127
							9	9									
07	4929	X	3739	-0-	-1190	-0-	127	1	3598	2	N	13					140
							14	9									
08	4929	X	3595	-0-	-1334	-0-	111	1	3463	2	N	19					159
							21	9									

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3756	2	77	9	N	70	172	1			138
04	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	3905	2	103	9	N	94					232
05	4371	X	3485	-0-	-886	-0-	3423	2	62	9	N	56	169	1			119
06	4230	X	3307	-0-	-923	-0-	3229	2	78	9	N	71					190
07	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	3355	2	70	9	N	64					254
08	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3416	2	63	9	N	57	170	1			141

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	Y	3					15
						3	9									
04	810 N	404	-0-	-406	-0-	45	1	350	3	Y	8	11	1	1	8	11
						9	9									
05	372 N	104	-0-	-268	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					11
06	330 N	74	-0-	-256	-0-	10	1	63	3	Y	1					12
						1	9									
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	Y	18	10	1			20
						20	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

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

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

03	1271 N	995	-0-	-276	-0-	230	1	753	2	N	11					178
						12	9									
04	1140 N	363	-0-	-777	-0-	100	1	255	2	N	7					185
						8	9									
05	1240 N	205	-0-	-1035	-0-	60	1	145	2	N	-0-					185
06	960 N	411	-0-	-549	-0-	110	1	282	2	N	17					202
						19	9									
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	140	1	451	2	N	10					212
						11	9									
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	140	1	255	2	N	6					218
						7	9									

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

03	3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	454	1	3367	3	Y	63					192
						69	9									
04	3744 R	3744	-0-	-0-	-0-	423	1	3248	3	Y	66	149	1			109
						73	9									
05	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	481	1	3456	3	Y	32					141
						35	9									
06	3750 #	3388	-0-	-362	-0-	450	1	2899	3	Y	35					176
						39	9									
07	3875 #	3217	-0-	-658	-0-	381	1	2752	3	Y	76	160	1			92
						84	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
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

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		598
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		196
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

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

03	0	2547	-0-	2547 B	20966	209	1	2222	2	N	105	24	8					135
						116	9											
04	0	2545	-0-	2545 B	23511	228	1	2177	2	N	127	172	1	56	8			34
						140	9											
05	0	2543	-0-	2543 B	26054	153	1	2306	2	N	76							110
						84	9											
06	0	2530	-0-	2530 B	28584	347	1	2105	2	N	71							181
						78	9											
07	0	2533	-0-	2533 B	31117	387	1	2080	2	N	60	170	1					71
						66	9											
08	0	2490	-0-	2490 B	33607	284	1	2142	2	N	58							129
						64	9											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33607

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20383

03	0	3215	-0-	3215 B	23598	261	1	2785	2	N	154	38	8					178
						169	9											
04	0	1956	-0-	1956 B	25554	168	1	1603	2	N	168	164	1	87	2			95
						185	9											
05	0	4051	-0-	4051 B	29605	245	1	3696	2	N	100							195
						110	9											
06	0	3676	-0-	3676 B	33281	510	1	3087	2	N	72	175	1					92
						79	9											
07	0	5009	-0-	5009 B	38290	771	1	4141	2	N	88							180
						97	9											
08	0	4046	-0-	4046 B	42336	467	1	3532	2	N	43	155	1					68
						47	9											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42336

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14227									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
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									

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	1488	1	16301	2	N	-0-					-0-
04	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	1440	1	14552	2	N	-0-					-0-
05	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	568	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
07	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	45	1	4	2	Y	-0-			-0-
						3	5							
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	48	1	5	2	Y	-0-			-0-
						3	5							
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	56	1	3	5	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	43	1	9	2	Y	-0-			-0-
						11	5							
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	Y	-0-			-0-
						20	5							

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

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-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

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

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

MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	5	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
06	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-

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

03	155 N	98	-0-	-57	-0-	85	1	7	2	Y	-0-	-0-
						6	5					
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	Y	-0-	-0-
						15	5					
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	1	4	2	Y	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	93	1	5	5	Y	-0-	-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	63	1	13	2	Y	-0-	-0-
						16	5					
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	78	1	3	2	Y	-0-	-0-
						39	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	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-

MARBERRY B WELL #: 5 RRCID -> 283400 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3990 - 4050

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	1840	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							147	5	1	9							
04	4590	X	1524	-0-	-3066	-0-	1296	1	125	2	Y	-0-					-0-
							103	5									
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-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

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

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

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

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

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

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

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

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

FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

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

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

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

MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

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

FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

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

MCFADDIN WELL #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

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-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	-0-					26
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	110	1	1809	2	N	-0-					26
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	110	1	1964	2	N	120					146
						132	9									
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	110	1	1786	2	N	120					266
						132	9									
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	120					386
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					386

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

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

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

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) //CONT.// 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	721	1	459	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	217	-0-	-923	-0-	176	1	41	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) //CONT.// 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
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-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	2	N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403 N	124	-0-	-279	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	179	1	41	2	N	-0-					-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	61	1	112	2	N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					116
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					116
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					116
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					116
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					116

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0	-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

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	99	1	13910	2	N	-0-					112
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	92	1	12152	2	N	-0-					112
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	88	1	11414	2	N	-0-					112
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	86	1	10382	2	N	-0-					112
07	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	105	1	13542	2	N	17					129
							19	9									
*08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	83	1	9974	2	N	28					157
							31	9									

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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

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

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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

03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	437	1	9155	2	N	-0-					188
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	428	1	9007	2	N	-0-					188
05	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	445	1	9479	2	N	-0-					188
06	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	432	1	8738	2	N	-0-					188
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	443	1	9166	2	N	-0-					188
*08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	447	1	8978	2	N	-0-					188

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	690	1	9900	2	N	2					188
						2	9									
04	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	669	1	9099	2	N	1					189
						1	9									
05	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	691	1	9199	2	N	-0-					189
06	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	672	1	8736	2	N	-0-					189
07	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	689	1	8884	2	N	-0-					189
*08	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	693	1	8846	2	N	1					190
						1	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

03	6169 X	6102	-0-	-67	-0-	685	1	5417	2	N	-0-					130
04	5520 X	5313	-0-	-207	-0-	649	1	4655	2	N	8					138
						9	9									
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	721	1	5433	2	N	-0-					138
06	5910 X	4987	-0-	-923	-0-	658	1	4329	2	N	-0-					138
07	6107 X	4475	-0-	-1632	-0-	613	1	3853	2	N	8					146
						9	9									
08	6169 X	5537	-0-	-632	-0-	691	1	4844	2	N	2					148
						2	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

03	6293 X	5892	-0-	-401	B	-0-	662	1	5230	2	N	-0-				270
04	6900 X	5326	-0-	-1574	B	-0-	652	1	4674	2	N	-0-				270
05	7130 X	5363	-0-	-1767	B	-0-	628	1	4735	2	N	-0-				270
06	6900 X	4862	-0-	-2038	B	-0-	642	1	4220	2	N	-0-				270
07	5890 X	5263	-0-	-627	B	-0-	723	1	4540	2	N	-0-				270
08	5890 X	5276	-0-	-614	B	-0-	659	1	4617	2	N	-0-				270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					27
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					27
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					27
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	30	1	3711	2	N	60	171	1			25
						66	9									
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	30	1	3225	2	N	52					77
						57	9									
05	3100 X	1554	-0-	-1546	-0-	20	1	1508	2	N	24					101
						26	9									
06	3000 X	1020	-0-	-1980	-0-	10	1	998	2	N	11					112
						12	9									
07	3100 X	2748	-0-	-352	-0-	30	1	2677	2	N	37					149
						41	9									
08	3100 X	538	-0-	-2562	-0-	10	1	522	2	N	5					154
						6	9									

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

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

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			1
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			1
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			1
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			1
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					22
07	14B2	EXT	171	-0-	171	364	171	2			N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
03	14B2	EXT	290	-0-	290	695	290	2			N	-0-					18
04	14B2	EXT	300	-0-	300	995	300	2			N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	995					N	-0-					18
06	14B2	EXT	193	-0-	193	1188	193	2			N	-0-					18
07	14B2	EXT	171	-0-	171	1359	171	2			N	-0-					18
08	14B2	EXT	2067	-0-	2067	3426	2067	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					203
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	1273	-0-	1273	1273	1273	2		N	-0-			49
07	14B2 EXT	142	-0-	142	1415	142	2		N	-0-			49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1415				N	NO RPT			49

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1519 N	1587	-0-	68 B	-60493	1587	2			N	-0-					165
04	1590 N	1566	-0-	-24 B	-60493	1512	2	54	9	N	49	172	1			42
05	1705 N	1591	-0-	-114 B	-60493	1560	2	31	9	N	28					70
06	1530 N	920	-0-	-610 B	-60493	782	2	138	9	N	125					195
07	1612 N	1762	-0-	150 B	-60343	1760	2	2	9	N	2	148	1			49
08	1581 N	1677	-0-	96 B	-60247	1677	2			N	-0-					49

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

03	7347 X	6540	-0-	-807	-0-	56	1	6275	2	N	190	194	1			44
						209	9									
04	7110 X	6152	-0-	-958	-0-	54	1	5880	2	N	198	178	1			64
						218	9									
*05	7347 X	6827	-0-	-520	-0-	61	1	6555	2	N	192	187	1			69
						211	9									
*06	6780 X	6670	-0-	-110	-0-	55	1	6415	2	N	182	186	1			65
						200	9									
07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	57	1	6777	2	N	332	376	1			21
						365	9									
*08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	55	1	6671	2	N	216	186	1			51
						238	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5687	-0-	5687 B	5687	5661	2	26	9	Y	24	14	1			10
06	14B2 EXT	4586	-0-	4586 B	10273	4584	2	2	9	Y	2	11	1			1
07	13112 X	2839	-0-	-10273 B	-0-	2839	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1077 X	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

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

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	1565	1511	1			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	891	745	1			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	999	962	1			237

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
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-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
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

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	1	1	1			151
						1	9									
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	46	2	N	2					153
						2	9									
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					153
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	N	-0-					153
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	48	2	N	1	1	1			153
						1	9									
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	N	-0-					153

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

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	278	2	N	8	4	1			33
						9	9									
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-					33
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	318	2	N	2					35
						2	9									
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	N	1					36
						1	9									
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	N	8	4	1			40
						9	9									
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	406	2	N	1					41
						1	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239 X	2300	-0-	-2939	-0-	2231	2	69	9	N	63					231
04	5070 X	2598	-0-	-2472	-0-	2490	2	108	9	N	98	186	1			143
05	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2790	2	75	9	N	68					211
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2514	2	79	9	N	72	184	1			99
*07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2821	2	57	9	N	52					151
08	2852 X	1338	-0-	-1514	-0-	1303	2	35	9	N	32					183

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

03	16058 X	12861	-0-	-3197	-0-	807	1	11811	3	Y	221	144	1			159
						243	9									
04	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	1224	1	17538	3	Y	322	322	1			159
						354	9									
05	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	1132	1	16064	3	Y	281	306	1			134
						309	9									
06	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	993	1	14398	3	Y	239	303	1			70
						263	9									
07	16337 X	15294	-0-	-1043	-0-	988	1	14011	3	Y	268	298	1			40
						295	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

03	16554 X	15138	-0-	-1416	-0-	950	1	13983	3	Y	186	202	1			75
						205	9									
04	15390 X	14117	-0-	-1273	-0-	904	1	13027	3	Y	169	206	1			38
						186	9									
05	15903 X	14644	-0-	-1259	-0-	947	1	13506	3	Y	174	110	1			102
						191	9									
06	15390 X	14154	-0-	-1236	-0-	898	1	13099	3	Y	143	231	1			14
						157	9									
07	15469 X	14334	-0-	-1135	-0-	923	1	13168	3	Y	221	226	1			9
						243	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

03	12121 X	10356	-0-	-1765	-0-	692	1	9561	3	N	94					142
						103	9									
04	11910 X	9955	-0-	-1955	-0-	680	1	9188	3	N	79	183	1			38
						87	9									
05	12307 X	9674	-0-	-2633	-0-	666	1	8919	3	N	81					119
						89	9									
06	11910 X	9793	-0-	-2117	-0-	661	1	9048	3	N	76					195
						84	9									
07	11501 X	9176	-0-	-2325	-0-	633	1	8473	3	N	64	164	1			95
						70	9									
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					95

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222 X	8953	-0-	-2269	-0-	601	1	8309	3	N	39	182	1			164
						43	9									
04	9330 X	4247	-0-	-5083	-0-	291	1	3939	3	N	15					179
						17	9									
05	10230 X	7368	-0-	-2862	-0-	509	1	6818	3	N	37	179	1			37
						41	9									
06	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	742	1	10163	3	N	40					77
						44	9									
07	10230 X	9966	-0-	-264	-0-	690	1	9235	3	N	37					114
						41	9									
08	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					114

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	345	1	1518	3	Y	33					181
						36	9									
04	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	342	1	1545	3	Y	36	181	1			36
						40	9									
05	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	351	1	1404	3	Y	9					45
						10	9									
06	1830 N	1507	-0-	-323	-0-	322	1	1175	2	Y	9					54
						10	9									
07	1984 N	1364	-0-	-620	-0-	156	1	1190	2	Y	16					70
						18	9									
08	DLQ G-10	1327	-0-	1327	1327	103	1	1206	2	Y	16					86
						18	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

03	4154 X	1003	-0-	-3151	-0-	159	1	825	2	Y	17	17	1			254
						19	9									
04	4020 X	1035	-0-	-2985	-0-	121	1	727	2	Y	170	184	1			240
						187	9									
05	4154 X	1404	-0-	-2750	-0-	184	1	1096	2	Y	113	176	1			177
						124	9									
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	923	2	Y	2					179
						2	9									
07	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	166	1	911	2	Y	53	132	1			100
						58	9									
*08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	439	1	2701	2	Y	47					147
						52	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

03	5177 X	3446	-0-	-1731	-0-	547	1	2833	2	N	60	57	1			80
						66	9									
04	4860 X	3278	-0-	-1582	-0-	468	1	2808	2	N	2					82
						2	9									
05	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	553	1	3304	2	N	-0-					82
06	4410 X	3623	-0-	-787	-0-	532	1	3091	2	N	-0-					82
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	559	1	3058	2	N	54	54	1			82
						59	9									
08	3844 X	3602	-0-	-242	-0-	503	1	3096	2	N	3					85
						3	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	226	1	1171	2	N	23	18	1			89
							25	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	5					94
							6	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	200	1	1194	2	N	1					95
							1	9									
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	188	1	1094	2	N	20					115
							22	9									
07	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	186	1	1019	2	N	22	17	1			120
							24	9									
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	200	1	1229	2	N	7					127
							8	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

03	7781	X	4797	-0-	-2984	-0-	4749	2	48	9	N	44					189
04	1500	X	1340	-0-	-160	-0-	1329	2	11	9	N	10					199
05	1209	X	59	-0-	-1150	-0-	59	2			N	-0-					199
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					199
07	4805	X	1533	-0-	-3272	-0-	1521	2	12	9	N	11					210
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4998	2	242	9	N	220	174	1			256

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

03	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	679	1	3751	2	N	1					108
							1	9									
04	4860	X	4110	-0-	-750	-0-	680	1	3430	2	N	-0-					108
05	5022	X	4426	-0-	-596	-0-	688	1	3736	2	N	2					110
							2	9									
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	673	1	3482	2	N	-0-					110
07	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	677	1	3588	2	N	-0-					110
08	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	681	1	3550	2	N	2					112
							2	9									

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	1					55
							1	9									
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	40	1	369	2	N	1					56
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	N	-0-					56
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	47	1	440	2	N	-0-					56
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	N	-0-					56
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	N	-0-					56

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

03	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					207
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					207
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					207
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					207
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					207
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					207

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					461
04	360 X	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					461
05	434 X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					461
06	420 X	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					461
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					461
08	341 X	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					461

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

03	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	265	1	1166	3	N	-0-					214
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	287	1	1293	3	N	-0-					214
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	351	1	1402	3	N	-0-					214
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	326	1	1021	2	N	-0-					214
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	249	1	1034	2	N	8					222
						9	9									
08	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	85	1	1000	2	N	8					230
						9	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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-

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

03	5053 X	4596	-0-	-457	-0-	843	1	3707	3	N	42					167
						46	9									
04	4890 X	3643	-0-	-1247	-0-	651	1	2936	3	N	51	186	1			32
						56	9									
05	5053 X	4232	-0-	-821	-0-	837	1	3344	3	N	46					78
						51	9									
06	4890 X	3579	-0-	-1311	-0-	659	1	2878	2	N	38					116
						42	9									
07	4588 X	2629	-0-	-1959	-0-	77	1	2516	2	N	33					149
						36	9									
08	4588 X	2843	-0-	-1745	-0-	216	1	2537	2	N	82	179	1			52
						90	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

03	3906 X	3715	-0-	-191	-0-	677	1	2977	3	N	55					165
						61	9									
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	804	1	3628	3	N	45	183	1			27
						50	9									
05	3968 X	3555	-0-	-413	-0-	703	1	2808	3	N	40					67
						44	9									
06	3840 X	3478	-0-	-362	-0-	736	1	2706	2	N	33					100
						36	9									
07	4619 X	3317	-0-	-1302	-0-	125	1	3142	2	N	45					145
						50	9									
08	4619 X	3089	-0-	-1530	-0-	238	1	2801	2	N	45	180	1			10
						50	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	676	1	9617	3	Y	106	115	1		54
							117	9								
04	9480	X	8198	-0-	-1282	-0-	543	1	7565	3	Y	82	100	1		36
							90	9								
05	9796	X	8090	-0-	-1706	-0-	541	1	7461	3	Y	80	51	1		65
							88	9								
06	9480	X	7794	-0-	-1686	-0-	511	1	7210	3	Y	66	106	1		25
							73	9								
07	9796	X	1855	-0-	-7941	-0-	124	1	1706	3	Y	23	24	1		24
							25	9								
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	163	3	Y	3	3	1		1
							3	9								
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

03	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	197	1	2555	3	Y	42	34	1		37
							46	9								
04	3420	X	2152	-0-	-1268	-0-	155	1	1974	3	Y	21	39	1		19
							23	9								
05	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	195	1	2454	3	Y	54	51	1		22
							59	9								
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	201	1	2587	3	Y	51	59	1		14
							56	9								
07	3534	X	2740	-0-	-794	-0-	198	1	2486	3	Y	51	57	1		8
							56	9								
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	4834	-0-	-3071	-0-	318	1	4465	3	Y	46	50	1			51
							51	9									
04	7410	X	4577	-0-	-2833	-0-	307	1	4223	3	Y	43	52	1			42
							47	9									
05	7068	X	3620	-0-	-3448	-0-	245	1	3339	3	Y	33	21	1			54
							36	9									
06	6810	X	1478	-0-	-5332	-0-	98	1	1367	3	Y	12	19	1			47
							13	9									
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	685	1	9315	3	Y	121	124	1			44
							133	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

03	186	N	131	-0-	-55	-0-	21	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	19	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	20	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	749	1	3877	2	Y	49	46	1			135
							54	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	832	1	5000	2	Y	-0-					135
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	774	1	4623	2	Y	24					159
							26	9									
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	769	1	4466	2	Y	25					184
							28	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	775	1	4239	2	Y	70	228	1			26
							77	9									
08	6014	X	3799	-0-	-2215	-0-	530	1	3263	2	Y	5					31
							6	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	128	1	664	2	N	19	13	1			71
							21	9									
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	126	1	757	2	N	6					77
							7	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	744	2	N	7					84
							8	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	N	8					92
							9	9									
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	131	1	718	2	N	13	12	1			93
							14	9									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	134	1	825	2	N	5					98
							6	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	44	1	229	2	N	5	5	1			163
							6	9									
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	36	1	219	2	N	-0-					163
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	352	2	N	-0-					163
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	2	N	-0-					163
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	N	4	4	1			163
							4	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	54	1	330	2	N	-0-					163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	75	1	390	2	N	6	6	1			130
							7	9									
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	62	1	372	2	N	-0-					130
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	60	1	358	2	N	-0-					130
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	61	1	355	2	N	-0-					130
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	59	1	323	2	N	6	6	1			130
							7	9									
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	2	N	-0-					130

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	223	2	N	3	3	1			95
							3	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-					95
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-					95
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	37	1	215	2	N	-0-					95
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	39	1	212	2	N	3	3	1			95
							3	9									
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	2	N	-0-					95

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

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

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1				13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1				13
08	T. A.	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

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

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

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

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38161 X	30509	-0-	-7652	-0-	28936	2	983	3	N	536	547	1			114
						590	9									
04	35730 X	27808	-0-	-7922	-0-	26359	2	910	3	N	490	362	1			242
						539	9									
05	35526 X	27532	-0-	-7994	-0-	25952	2	1010	3	N	518	541	1			219
						570	9									
06	31950 X	25021	-0-	-6929	-0-	23677	2	812	3	N	484	543	1			160
						532	9									
07	31899 X	23534	-0-	-8365	-0-	22349	2	701	3	N	440	355	1			245
						484	9									
08	30504 X	22152	-0-	-8352	-0-	20958	2	781	3	N	375	361	1			259
						413	9									

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104535 X	56952	-0-	-47583	-0-	53959	2	1607	3	N	1260	1283	1			187
						1386	9									
04	76834 X	76834	-0-	-0-	-0-	72789	2	2205	3	N	1673	1626	1			234
						1840	9									
05	87799 X	87799	-0-	-0-	-0-	82967	2	2819	3	N	1830	1810	1			254
						2013	9									
06	87876 X	87876	-0-	-0-	-0-	83606	2	2357	3	N	1739	1813	1			180
						1913	9									
07	88650 X	88650	-0-	-0-	-0-	84443	2	2350	3	N	1688	1656	1			212
						1857	9									
*08	88259 X	88259	-0-	-0-	-0-	83761	2	2680	3	N	1653	1640	1			225
						1818	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	109	1	323	9	N	294	339	1			200
04	390 N	137	-0-	-253	-0-	21	1	116	9	N	105					305
*05	372 N	118	-0-	-254	-0-	11	1	107	9	N	97	172	1			230
*06	420 N	157	-0-	-263	-0-	7	1	150	9	N	136	183	1			183
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	9	N	126	187	1			122
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					122

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

03	3100 N	3735	-0-	635	1310	378	1	3219	2	N	125	381	1			88
						138	9									
04	3000 N	3026	-0-	26	1336	336	1	2588	2	N	93					181
						102	9									
*05	3323 X	1987	-0-	-1336	-0-	266	1	1675	2	N	42					223
						46	9									
*06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	308	1	2293	2	N	75	190	1			108
						83	9									
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	280	1	1921	2	N	42					150
						46	9									
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					150

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

03	130169 X	122480	-0-	-7689	-0-	113081	2	3873	3	N	5024	5053	1			411
						5526	9									
04	125160 X	118631	-0-	-6529	-0-	109946	2	3564	3	N	4655	4870	1			196
						5121	9									
05	128867 X	121155	-0-	-7712	-0-	112273	2	4073	3	N	4372	4377	1			191
						4809	9									
06	124320 X	117002	-0-	-7318	-0-	108965	2	3438	3	N	4181	4051	1			321
						4599	9									
07	125240 X	118307	-0-	-6933	-0-	110680	2	3385	3	N	3856	3809	1			368
						4242	9									
08	122574 X	116785	-0-	-5789	-0-	108550	2	3920	3	N	3923	4017	1			274
						4315	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68417 X	60284	-0-	-8133	-0-	56788	2	1941	3	N	1414	1455	1			177
						1555	9									
04	65010 X	56311	-0-	-8699	-0-	52933	2	1817	3	N	1419	1267	1			329
						1561	9									
05	66030 X	55987	-0-	-10043	-0-	52424	2	2030	3	N	1394	1269	1			454
						1533	9									
06	62430 X	54100	-0-	-8330	-0-	50919	2	1737	3	N	1313	1450	1			317
						1444	9									
07	62341 X	54893	-0-	-7448	-0-	51793	2	1652	3	N	1316	1276	1			357
						1448	9									
08	60295 X	53866	-0-	-6429	-0-	50536	2	1921	3	N	1281	1283	1			355
						1409	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

03	62434 X	57946	-0-	-4488	-0-	53506	2	1837	3	N	2366	2561	1			142
						2603	9									
04	60420 X	52253	-0-	-8167	-0-	48304	2	1726	3	N	2021	1821	1			342
						2223	9									
05	62434 X	50957	-0-	-11477	-0-	46877	2	1891	3	N	1990	2030	1			302
						2189	9									
06	60420 X	45931	-0-	-14489	-0-	42509	2	1521	3	N	1728	1668	1			362
						1901	9									
07	60636 X	43300	-0-	-17336	-0-	40478	2	1328	3	N	1358	1485	1			235
						1494	9									
08	57939 X	40529	-0-	-17410	-0-	37365	2	1471	3	N	1539	1454	1			320
						1693	9									

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

03	54219 X	27001	-0-	-27218	-0-	25526	2	885	3	N	536	551	1			209
						590	9									
04	52470 X	23611	-0-	-28859	-0-	22144	2	767	3	N	636	554	1			291
						700	9									
05	54219 X	23013	-0-	-31206	-0-	21479	2	840	3	N	631	730	1			192
						694	9									
06	52470 X	22171	-0-	-30299	-0-	20802	2	717	3	N	593	548	1			237
						652	9									
07	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	20091	2	661	3	N	572	553	1			256
						629	9									
08	27001 X	20900	-0-	-6101	-0-	19516	2	770	3	N	558	535	1			279
						614	9									

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

03	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	416	1	10183	2	N	-0-					179
04	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	402	1	8968	2	N	184	184	1			179
						202	9									
05	10943 X	9189	-0-	-1754	-0-	414	1	8716	2	N	54					233
						59	9									
06	10590 X	8881	-0-	-1709	-0-	401	1	8399	2	N	74					307
						81	9									
07	10943 X	8331	-0-	-2612	-0-	376	1	7955	2	N	-0-	178	1			129
08	10602 X	8077	-0-	-2525	-0-	355	1	7700	2	N	20					149
						22	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46750	X	46750	-0-	-0-	-0-	45042	2	1708	9	N	1553	1692	1			148
04	40165	X	40165	-0-	-0-	-0-	38680	2	1485	9	N	1350	1134	1			364
*05	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	38284	2	1425	9	N	1295	1321	1			338
*06	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	43154	2	1475	9	N	1341	1202	1			477
07	70858	X	70858	-0-	-0-	-0-	68607	2	2251	9	N	2046	2251	1			272
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					272

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

03	8742	X	7219	-0-	-1523	-0-	7053	2	166	9	N	151					340
04	8910	X	7423	-0-	-1487	-0-	7233	2	190	9	N	173	190	1			323
*05	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	7582	2	202	9	N	184	189	1			318
*06	8910	X	7857	-0-	-1053	-0-	7685	2	172	9	N	156	380	1			94
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8014	2	185	9	N	168					262
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					262

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

03	155	N	72	-0-	-83	-0-	68	2	4	9	N	4					151
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	N	10					161
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					161
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					169
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					169
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					169

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

03	8122	X	6966	-0-	-1156	-0-	6808	2	158	9	N	144	191	1			198
04	7620	X	6620	-0-	-1000	-0-	6479	2	141	9	N	128	187	1			139
*05	7347	X	6882	-0-	-465	-0-	6728	2	154	9	N	140					279
*06	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	6251	2	133	9	N	121	190	1			210
07	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	6149	2	139	9	N	126	190	1			146
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					146

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

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

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

03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	30	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3121	-0-	21	21	35	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	2804	N	2783	-0-	-21	-0-	30	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	30	1	2670	2	N	-0-					-0-
08	3007		2686	-0-	-321	-0-	30	1	2656	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

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-

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

03	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	47	1	2317	2	N	5				121
							6	9								
04	2550	X	1303	-0-	-1247	-0-	25	1	1245	2	N	30				151
							33	9								
05	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	47	1	2325	2	N	65				216
							72	9								
06	2400	X	1981	-0-	-419	-0-	38	1	1859	2	N	76	180	1		112
							84	9								
07	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	39	1	1917	2	N	10				122
							11	9								
08	2449	X	1825	-0-	-624	-0-	36	1	1783	2	N	5				127
							6	9								

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

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

03	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	444	1	6672	3	N	-0-					80
04	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	545	1	8665	3	N	-0-					80
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	395	1	6829	3	N	-0-					80
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	323	1	4870	3	N	-0-					80
07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	374	1	6755	3	N	-0-					80
*08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	421	1	5714	3	N	-0-					80

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	13428	-0-	-491	-0-	834	1	12540	3	N	49					206
							54	9									
04	12750	X	12537	-0-	-213	-0-	740	1	11761	3	N	33	189	1			50
							36	9									
05	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	718	1	12423	3	N	52					102
							57	9									
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	830	1	12519	3	N	9					111
							10	9									
07	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	720	1	12989	3	N	65					176
							72	9									
*08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	930	1	12635	3	N	59	180	1			55
							65	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

03	20739	X	17018	-0-	-3721	-0-	1061	1	15957	3	N	-0-					-0-
04	18720	X	10186	-0-	-8534	-0-	603	1	9583	3	N	-0-					-0-
05	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1125	1	19465	3	N	-0-					-0-
06	17250	X	16246	-0-	-1004	-0-	1010	1	15236	3	N	-0-					-0-
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	926	1	16706	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	16593	-0-	-3991	-0-	1138	1	15455	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

03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	456	1	6855	3	N	-0-					-0-
04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	445	1	7082	3	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	393	1	6800	3	N	-0-					-0-
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	470	1	7081	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	161	1	2908	3	N	-0-					-0-
*08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

03	5921	X	4870	-0-	-1051	-0-	304	1	4566	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	4073	-0-	-1657	-0-	241	1	3832	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	2601	-0-	-3320	-0-	142	1	2459	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	1963	-0-	-2987	-0-	122	1	1841	3	N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	256	1	4623	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	2453	-0-	-2414	-0-	168	1	2285	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

03	30566	X	28707	-0-	-1859	-0-	1789	1	26918	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	27421	-0-	-1499	-0-	1623	1	25798	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	29313	-0-	-571	-0-	1601	1	27712	3	N	-0-					-0-
06	28590	X	27336	-0-	-1254	-0-	1700	1	25636	3	N	-0-					-0-
07	28706	X	24827	-0-	-3879	-0-	1304	1	23523	3	N	-0-					-0-
08	29326	X	28126	-0-	-1200	-0-	1929	1	26197	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

03	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	146	1	2195	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3299	-0-	-271	-0-	195	1	3104	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2293	-0-	-1396	-0-	125	1	2168	3	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	289	1	4352	3	N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	190	1	3427	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2056	-0-	-1354	-0-	141	1	1915	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936 X	5026	-0-	-2910	-0-	313	1	4713	3	N	-0-					-0-
04	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	653	1	10383	3	N	-0-					-0-
05	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	360	1	6225	3	N	-0-					-0-
06	4860 X	2218	-0-	-2642	-0-	138	1	2080	3	N	-0-					-0-
07	10478 X	1413	-0-	-9065	-0-	74	1	1339	3	N	-0-					-0-
*08	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	893	1	12123	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

03	1984 X	370	-0-	-1614	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
04	570 X	285	-0-	-285	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
05	589 X	492	-0-	-97	-0-	27	1	465	3	N	-0-					-0-
06	570 X	432	-0-	-138	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
07	589 X	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	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

03	8277 X	6828	-0-	-1449	-0-	426	1	6402	3	N	-0-					-0-
04	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	502	1	7987	3	N	-0-					-0-
05	7905 X	7670	-0-	-235	-0-	419	1	7251	3	N	-0-					-0-
06	7650 X	7387	-0-	-263	-0-	459	1	6928	3	N	-0-					-0-
07	8773 X	7771	-0-	-1002	-0-	408	1	7363	3	N	-0-					-0-
08	8773 X	7221	-0-	-1552	-0-	495	1	6726	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

03	13826 X	12968	-0-	-858	-0-	808	1	12152	3	N	7					10
						8	9									
04	13110 X	11309	-0-	-1801	-0-	669	1	10640	3	N	-0-					10
05	13547 X	11847	-0-	-1700	-0-	647	1	11200	3	N	-0-					10
06	13110 X	11069	-0-	-2041	-0-	688	1	10380	3	N	1					11
						1	9									
07	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	899	1	16224	3	N	26					37
						29	9									
*08	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	1167	1	15850	3	N	6					43
						7	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					99
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	3	N	-0-					99
05	2108 N	1474	-0-	-634	-0-	81	1	1393	3	N	-0-					99
06	1440 N	333	-0-	-1107	-0-	21	1	312	3	N	-0-					99
07	775 N	99	-0-	-676	-0-	5	1	94	3	N	-0-					99
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	5	1	70	3	N	-0-					99

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

03	6417 X	5741	-0-	-676	-0-	357	1	5364	3	N	18					85
						20	9									
04	6270 X	5268	-0-	-1002	-0-	310	1	4930	3	N	25					110
						28	9									
05	6479 X	5944	-0-	-535	-0-	323	1	5584	3	N	34					144
						37	9									
06	6270 X	5138	-0-	-1132	-0-	320	1	4818	3	N	-0-					144
07	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	299	1	5395	3	N	26					170
						29	9									
08	DLQ G-10	5516	-0-	5516	5516	377	1	5127	3	N	11					181
						12	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 X	119	-0-	-160	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
04	270 X	126	-0-	-144	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-			-0-
06	180 X	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
07	186 X	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
08	248 X	96	-0-	-152	-0-	7	1	89	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

03	10788 X	10305	-0-	-483	-0-	642	1	9663	3	N	-0-			-0-
04	9750 X	9668	-0-	-82	-0-	572	1	9096	3	N	-0-			-0-
05	12245 X	10870	-0-	-1375	-0-	594	1	10276	3	N	-0-			-0-
06	11850 X	9599	-0-	-2251	-0-	597	1	9002	3	N	-0-			-0-
07	12245 X	10752	-0-	-1493	-0-	565	1	10187	3	N	-0-			-0-
08	10881 X	10613	-0-	-268	-0-	728	1	9885	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

03	6169 X	4663	-0-	-1506	-0-	291	1	4372	3	N	-0-			20
04	5970 X	4682	-0-	-1288	-0-	277	1	4405	3	N	-0-			20
05	6448 X	4811	-0-	-1637	-0-	263	1	4548	3	N	-0-			20
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	453	1	6824	3	N	-0-			20
07	6448 X	6442	-0-	-6	-0-	338	1	6104	3	N	-0-			20
*08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	379	1	5148	3	N	-0-			20

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-			-0-
04	4950 X	4284	-0-	-666	-0-	4284	3			N	-0-			-0-
05	5115 X	4205	-0-	-910	-0-	4205	3			N	-0-			-0-
06	4950 X	4076	-0-	-874	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
07	5022 X	3948	-0-	-1074	-0-	3948	3			N	-0-			-0-
08	5022 X	3858	-0-	-1164	-0-	3858	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	253	1	3806	3	N	-0-			-0-
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	295	1	4692	3	N	-0-			-0-
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	231	1	3999	3	N	-0-			-0-
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	259	1	3900	3	N	-0-			-0-
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	231	1	4176	3	N	-0-			-0-
*08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	275	1	3738	3	N	-0-			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	87	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	98	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	161	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	66	1	38	2	Y	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	26	1	17	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

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

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3581	-0-	-697	-0-	903	1	2661	3	N	15					92
							17	9									
04	3960	X	3435	-0-	-525	-0-	900	1	2525	3	N	9					101
							10	9									
05	3875	X	2686	-0-	-1189	-0-	414	1	2258	3	N	13					114
							14	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	582	1	3677	3	N	22					136
							24	9									
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	655	1	3852	3	N	8	94	1			50
							9	9									
*08	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	532	1	8075	3	N	46					96
							51	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

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-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082

03	5500		28517	-0-	23017	24296	180	1	27163	3	Y	1067	1042	1			66
							1174	9									
04	7500		29502	-0-	22002	46298	150	1	28131	3	Y	1110	1117	1			59
							1221	9									
05	7750		33537	-0-	25787	72085	116	1	32124	2	Y	1179	1174	1			64
							1297	9									
06	7500		31966	-0-	24466	96551	113	1	30665	3	Y	1080	1107	1			37
							1188	9									
07	7750		32353	-0-	24603	121154	222	1	30893	3	Y	1125	1090	1			72
							1238	9									
08	7750		21920	-0-	14170	135324	100	1	20864	3	Y	869	879	1			62
							956	9									

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-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

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-

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
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11761 03/01/2019

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

03	3534	3039	-0-	-495	-0-	761	1	2278	3	N	-0-					89
04	3420	2947	-0-	-473	-0-	735	1	2212	3	N	-0-					89
05	3534	2979	-0-	-555	-0-	721	1	2258	3	N	-0-					89
06	3420	2654	-0-	-766	-0-	698	1	1956	3	N	-0-					89
07	3534	2432	-0-	-1102	-0-	702	1	1730	3	N	-0-					89
08	3038 #	1615	-0-	-1423	-0-	478	1	1137	3	N	-0-					89

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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-

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

03	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	13641	2	245	9	N	223	180	1					299
04	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	14980	2	231	9	N	210	362	1					147
05	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16185	2	353	9	N	321	361	1					107
06	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15099	2	444	9	N	404	358	1					153
07	13299 X	12802	-0-	-497	-0-	12492	2	310	9	N	282	173	1					262
*08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14179	2	272	9	N	247	351	1					158

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	255	1	1908	2	Y	27					122
							30	9									
04	1650	N	977	-0-	-673	-0-	149	1	811	2	Y	15					137
							17	9									
05	3069	N	449	-0-	-2620	-0-	76	1	367	2	Y	5					142
							6	9									
06	2130	N	743	-0-	-1387	-0-	243	1	498	2	Y	2					144
							2	9									
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	361	1	1355	2	Y	10					154
							11	9									
08	2201	X	991	-0-	-1210	-0-	261	1	722	2	Y	7					161
							8	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	146	2	Y	4					5
							4	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	2					7
							2	9									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	3999	X	3181	-0-	-818	-0-	366	1	2740	2	Y	68					157
							75	9									
04	3630	X	2891	-0-	-739	-0-	444	1	2415	2	Y	29					186
							32	9									
05	3751	X	2620	-0-	-1131	-0-	435	1	2112	2	Y	66	154	1			98
							73	9									
06	3300	X	2725	-0-	-575	-0-	476	1	2175	2	Y	67					165
							74	9									
07	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	360	1	2462	2	Y	49					214
							54	9									
08	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	500	1	2315	2	Y	71	152	1			133
							78	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	Y	15					32
							17	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	99	1	541	2	Y	7					39
							8	9									
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	98	1	477	2	Y	15	33	1			21
							17	9									
06	690	N	502	-0-	-188	-0-	88	1	401	2	Y	12					33
							13	9									
07	682	N	517	-0-	-165	-0-	65	1	442	2	Y	9					42
							10	9									
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	88	1	409	2	Y	12	29	1			25
							13	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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

03	1178	#	623	-0-	-555	-0-	623	2	N	-0-	147
04	1140	#	904	-0-	-236	-0-	904	2	N	-0-	147
05	1178	#	1014	-0-	-164	-0-	1014	2	N	-0-	147
06	1170	#	879	-0-	-291	-0-	879	2	N	-0-	147
07	1209	#	679	-0-	-530	-0-	679	2	N	-0-	147
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-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

03	14B	DENY	-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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

03	186	N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	37	-0-	-614	-0-	37	2			N	-0-					224
04	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					224
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					224
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					224
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					224
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	329	2	22	9	N	20					63
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	321	2	34	9	N	31	12	8			82
*05	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	2	15	9	N	14					96
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	309	2	25	9	N	23					119
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	N	10					129
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	210	2	59	9	N	54					183

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2342	2	39	9	Y	35					125
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2238	2	66	9	Y	60					185
05	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	2297	2	66	9	Y	60					245
06	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	2206	2	63	9	Y	57	185	1			117
07	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2227	2	58	9	Y	53					170
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					170

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

*03	10571 #	10070	-0-	-501	-0-	9776	2	294	9	N	267	372	1	6	8	160
*04	9990 #	9890	-0-	-100	-0-	9594	2	296	9	N	269	190	1	28	8	211
*05	10120 R	10120	-0-	-0-	-0-	9858	2	262	9	N	238	370	1			79
*06	9779 R	9779	-0-	-0-	-0-	9525	2	254	9	N	231	191	1			119
*07	10237 R	10237	-0-	-0-	-0-	9731	2	506	9	N	460	190	1	216	8	173
08	10199 #	8285	-0-	-1914	-0-	8085	2	200	9	N	182	189	1			166

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

03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-58313					Y	-0-					-0-
04	30 N	355	-0-	325 B	-57988	43	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	280	-0-	280 B	-57708	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	284	-0-	284 B	-57424	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	344	-0-	-28 B	-57424	31	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37 B	-57424	21	1	221	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	57	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	90	1	918	2	Y	-0-					-0-
*08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	81	1	850	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 4843 PERF. N/A

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NORBEE (HOCKLEY 3700)          //CONT.//   65916 332   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: BEE
  ENCO EXPLORATION COMPANY       //CONT.// 251883
    MRS UNIT                          WELL #:    1    RRCID -> 272536  COMPL. DATE 01/28/2014  TOTAL DEPTH  3985 PERF. 3860 -  3867
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 A      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

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

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BROWN H                           WELL #:    1A   RRCID -> 269248  COMPL. DATE 01/03/2013  TOTAL DEPTH  4412 PERF. 3234 -  3237
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -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
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	14B2 EXT		-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

03	651	N	479	-0-	-172	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
05	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3			N	-0-				-0-
06	450	N	401	-0-	-49	B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-				-0-
08	496	N	454	-0-	-42	B	-0-	454	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	8	1	22	3	N	-0-				-0-
04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	10	1	19	3	N	-0-				-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	12	1	20	3	N	-0-				-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	14	1	41	3	N	-0-				-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	18	1	30	3	N	-0-				-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	13	1	57	3	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1839 CANCELLED UNDERAGE -> -740

03	1395		-0-	-0-	-1395	B	-3234					N	-0-				-0-
04	1350		-0-	-0-	-1350	B	-4584					N	-0-				-0-
05	1395		-0-	-0-	-1395	B	-5979					N	-0-				-0-
06	29		-0-	-0-	-29	B	-6008					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6008					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6008					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4169 CANCELLED UNDERAGE -> -1839

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					54
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					64
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	N	34					98
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					98
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1013	2	1	9	Y	1					211
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1063	2	3	9	Y	3					214
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1188	2	6	9	Y	5					219
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	Y	7					226
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6					232
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5948	2	28	9	N	25	182	1			134
04	5430	X	5391	-0-	-39	-0-	5368	2	23	9	N	21					155
05	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5253	2	22	9	N	20					175
06	5790	X	4944	-0-	-846	-0-	4929	2	15	9	N	14					189
07	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	5050	2	17	9	N	15					204
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					204

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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					47
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					47
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					47
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	9889	X	5883	-0-	-4006	-0-	5879	2	4	9	N	4					139
04	8880	X	825	-0-	-8055	-0-	824	2	1	9	N	1					140
05	8680	X	934	-0-	-7746	-0-	934	2			N	-0-					140
06	8040	X	1068	-0-	-6972	-0-	1068	2			N	-0-					140
07	8308	X	1141	-0-	-7167	-0-	1141	2			N	-0-					140
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					140

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
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

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	300	1	2468	2	N	28	171	1			208
						31	9									
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	290	1	2437	2	N	28					236
						31	9									
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	278	1	2419	2	N	23					259
						25	9									
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	270	1	2408	2	N	27					286
						30	9									
*07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	248	1	2485	2	N	58					344
						64	9									
*08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	300	1	2485	2	N	12					356
						13	9									

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

03	0 W	337	-0-	337	4429	13	1	321	2	N	3					43
						3	9									
04	0 W	4	-0-	4	4433	4	2			N	-0-					43
05	0 W	929	-0-	929	5362	17	1	732	2	N	164					207
						180	9									
06	0 W	202	-0-	202	5564	5	1	189	2	N	7					214
						8	9									
07	0 W	347	-0-	347	5911	13	1	334	2	N	-0-	134	1			80
08	810 #	NO RPT	-0-	-810	5101					N	NO RPT					80

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

03	8 #	-0-	-0-	-8 B	-17434			N	-0-			125
04	8 #	-0-	-0-	-8 B	-17442			N	-0-			125
05	8 #	-0-	-0-	-8 B	-17450			N	-0-			125
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17450			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

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			121
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			121
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			121
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-	99	1	22
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511			N	-0-			22

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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	-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-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

03	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-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

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	914 152	1 9	4515	2	N	138	173	1	2	8	15
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	874 95	1 9	4442	2	N	86	1	8			100
05	5549 X	5499	-0-	-50	-0-	925 153	1 9	4421	2	N	139	184	1			55
06	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	898 105	1 9	4480	2	N	95					150
07	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	836 111	1 9	4401	2	N	101	183	1	6	8	62
08	5580 X	5533	-0-	-47	-0-	867 97	1 9	4569	2	N	88					150

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	225 6	1 9	1113	2	N	5	1	8			143
04	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	215 4	1 9	1094	2	N	4					147
05	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	221 21	1 9	1056	2	N	19					166
06	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	183 3	1 9	915	2	N	3	159	1			10
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	203 14	1 9	1067	2	N	13					23
08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	197 9	1 9	1039	2	N	8					31

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	261	1	1290	2	N	20					86
						22	9									
04	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	258	1	1313	2	N	17	1	8			102
						19	9									
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	270	1	1291	2	N	20					122
						22	9									
06	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	251	1	1254	2	N	-0-					122
07	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	240	1	1260	2	N	29	7	8			144
						32	9									
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	246	1	1298	2	N	24					168
						26	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

03	1178 N	886	-0-	-292	-0-	150	1	736	2	N	-0-					164
04	1080 N	933	-0-	-147	-0-	153	1	777	2	N	3					167
						3	9									
05	1116 N	783	-0-	-333	-0-	134	1	642	2	N	6	1	8			172
						7	9									
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	168	1	833	2	N	-0-					172
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	271	1	1428	2	N	13					185
						14	9									
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	240	1	1261	2	N	9					194
						10	9									

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

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

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

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	560	1	9610	2	N	232	189	1			245
							255	9									
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	600	1	9644	2	N	215	192	1			268
							237	9									
05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	620	1	9457	2	N	204	192	1			280
							224	9									
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	600	1	8866	2	N	194	380	1			94
							213	9									
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	600	1	9112	2	N	199					293
							219	9									
*08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	620	1	9368	2	N	167	175	1			285
							184	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1272	2	N	75					293
							83	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	2	N	72	158	1			207
							79	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	N	63					270
							69	9									
06	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	120	1	1179	2	N	72					342
							79	9									
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	120	1	1105	2	N	72					414
							79	9									
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	120	1	1293	2	N	63					477
							69	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	195	1	1960	2	N	89					314
							98	9									
04	2100	X	725	-0-	-1375	-0-	103	1	594	2	N	25	185	1			154
							28	9									
05	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	4	1	78	2	N	17	133	1			38
							19	9									
06	2100	X	120	-0-	-1980	-0-	3	1	62	2	N	50					88
							55	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	55					143
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	92	140	1			95
							101	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

03	14B	DENY	677	-0-	677	677	61	1	616	2	N	-0-					76
04	14B	DENY	471	-0-	471	1148	70	1	401	2	N	-0-					76
05	14B	DENY	480	-0-	480	1628	24	1	456	2	N	-0-					76
06	14B	DENY	258	-0-	258	1886	13	1	245	2	N	-0-					76
07		2177	N 291	-0-	-1886	-0-	17	1	274	2	N	-0-					76
08		465	N 424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

03	837	N	697	-0-	-140	-0-	630	2	67	9	N	61	175	1			81
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	775	2	68	9	N	62					143
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	N	45					188
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	695	2	51	9	N	46	175	1			59
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	683	2	66	9	N	60					119
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	756	2	56	9	N	51					170

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9329	2	177	9	N	161	185	1			260
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4018	2	81	9	N	74					334
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9625	2	138	9	N	125	318	1			141
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8842	2	134	9	N	122	182	1			81
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4036	2	63	9	N	57					138
*08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6708	2	85	9	N	77					215

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2178	2	85	9	N	77	183	1			208
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2374	2	80	9	N	73					281
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2438	2	84	9	N	76	179	1			178
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2326	2	92	9	N	84	176	1			86
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2443	2	77	9	N	70					156
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2456	2	73	9	N	66					222

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
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	262	1	2632	2	N	37					323
							41	9									
04	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	349	1	2009	2	N	9	175	1			157
							10	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	173	1	3252	2	N	40					197
							44	9									
06	2940	X	1899	-0-	-1041	-0-	97	1	1770	2	N	29					226
							32	9									
07	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	77	1	1277	2	N	15					241
							17	9									
08	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	126	1	2381	2	N	13					254
							14	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	472	1	3794	3	N	12					180
							13	9									
04	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	480	1	3726	3	N	34					214
							37	9									
05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	463	1	3616	3	N	15					229
							17	9									
06	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	438	1	3427	3	N	41	189	1			81
							45	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	555	1	3900	3	N	14					95
							15	9									
*08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	580	1	3838	3	N	14					109
							15	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					40
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-					40
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	3	N	-0-					40
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-					40
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	N	-0-					40
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					40

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	64	1	513	3	N	87					186
							96	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	N	81	192	1			75
							89	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	76	1	595	3	N	71					146
							78	9									
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	59	1	463	3	N	59	176	1			29
							65	9									
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	71	1	498	3	N	38					67
							42	9									
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	69	1	456	3	N	37					104
							41	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

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-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	118	183	1			44
							130	9									
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	15	1	126	3	N	50					94
							55	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	97	3	N	60					154
							66	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	15	1	128	3	N	57					211
							63	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	47	188	1			70
							52	9									
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	51					121
							56	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

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

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

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-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

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-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

03	6479 X	6049	-0-	-430	-0-	618	1	5388	3	N	39	68	1			24
						43	9									
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	665	1	5597	3	N	36					60
						40	9									
05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	693	1	5927	3	N	34					94
						37	9									
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	643	1	5442	3	N	47	92	1			49
						52	9									
07	6510 X	6022	-0-	-488	-0-	669	1	5321	3	N	29					78
						32	9									
08	6665 X	6385	-0-	-280	-0-	662	1	5669	3	N	49					127
						54	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	135	1	1085	3	N	5					114
							6	9									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	152	1	1183	3	N	-0-					114
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1177	3	N	-0-					114
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	133	1	1039	3	N	-0-					114
07	1395	N	103	-0-	-1292	-0-	90	1	13	3	N	-0-	114	5			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	815	1	3995	3	N	110	177	1			94
							121	9									
04	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	703	1	3784	3	N	17					111
							19	9									
05	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	786	1	4075	3	N	55					166
							61	9									
06	5520	X	5319	-0-	-201	-0-	825	1	4372	3	N	111	190	1			87
							122	9									
07	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	826	1	3810	3	N	65					152
							72	9									
*08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	899	1	4615	3	N	105	185	1			72
							116	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	701	1	5639	3	N	38					220
							42	9									
04	5640	X	5527	-0-	-113	-0-	625	1	4851	3	N	46					266
							51	9									
05	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	619	1	4836	3	N	15					281
							17	9									
06	6000	X	5049	-0-	-951	-0-	567	1	4438	3	N	40					321
							44	9									
07	6200	X	5443	-0-	-757	-0-	674	1	4741	3	N	25	184	1			162
							28	9									
08	6200	X	5517	-0-	-683	-0-	721	1	4774	3	N	20					182
							22	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

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-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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.//CONT.// 907297
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658 X	1178	-0-	-2480	-0-	1178	2			N	-0-					157
04	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	286	1	3005	2	N	79	173	1			63
						87	9									
05	3720 X	2753	-0-	-967	-0-	533	1	2220	2	N	-0-					63
06	3540 X	2711	-0-	-829	-0-	479	1	2061	2	N	155	182	1			36
						171	9									
07	3658 X	3007	-0-	-651	-0-	472	1	2379	2	N	142					178
						156	9									
08	3503 X	2456	-0-	-1047	-0-	548	1	1862	2	N	42					220
						46	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

03	1767 X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			N	-0-					10
04	1710 X	1200	-0-	-510	-0-	104	1	1096	2	N	-0-					10
05	1767 X	1411	-0-	-356	-0-	273	1	1138	2	N	-0-					10
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	301	1	1297	2	N	-0-					10
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	334	1	1681	2	N	-0-					10
08	1426 X	1133	-0-	-293	-0-	258	1	875	2	N	-0-					10

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

03	3224 #	2996	-0-	-228	-0-	301	1	2620	3	N	68	116	1			41
						75	9									
04	2970 #	2401	-0-	-569	-0-	251	1	2110	3	N	36					77
						40	9									
05	3100 #	2379	-0-	-721	-0-	246	1	2103	3	N	27					104
						30	9									
06	3000 #	2525	-0-	-475	-0-	262	1	2221	3	N	38	93	1			49
						42	9									
07	3100 #	2009	-0-	-1091	-0-	224	1	1781	3	N	4					53
						4	9									
08	3007 #	2482	-0-	-525	-0-	258	1	2206	3	N	16					69
						18	9									

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	1849	3	88	9	N	80					157
04	1890 N	1459	-0-	-431	-0-	1416	3	43	9	N	39	177	1			19
05	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1585	3	50	9	N	45					64
06	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1362	3	34	9	N	31					95
07	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-					95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	744 N	267	-0-	-477	-0-	67	1	200	2	N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	135	1	379	2	N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	74	1	197	2	N	-0-					-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	58	1	141	2	N	-0-					-0-
07	527 N	75	-0-	-452	-0-	21	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

*01	14B2 EXT	1712	-0-	1712	1712	1712	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	1712	-0-	1712	3424	1712	2			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	1674	-0-	1674	5098	1674	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	1566	-0-	1566	6664	1566	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	1506	-0-	1506	8170	1506	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	1562	-0-	1562	9732	1562	2			Y	-0-					-0-
*07	11294 X	1562	-0-	-9732	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

*01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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-

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
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-

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
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					4
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
08	1178	#	507	-0-	-671	-0-	507	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					44
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					44
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					44
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					44
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					44

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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-

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					90
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					90
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					90
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

03	5859	X	5352	-0-	-507	-0-	5316	2	36	9	N	33					170
04	5670	X	3873	-0-	-1797	-0-	3847	2	26	9	N	24					194
05	5859	X	4280	-0-	-1579	-0-	4254	2	26	9	N	24					218
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6675	2	26	9	N	24					242
*07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					242
*08	5363	X	2734	-0-	-2629	-0-	2732	2	2	9	N	2					244

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
03	1488 X	722	-0-	-766	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	586	-0-	-944	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	467	-0-	-1114	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	1530 X	492	-0-	-1038	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07	930 X	204	-0-	-726	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				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 8450 PERF. 7461 - 7474

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-

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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B DENY	-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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

03	2666 N	1325	-0-	-1341	-0-	103	1	1209	2	N	12		62
						13	9						
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1208	2	N	9		71
						10	9						
05	1457 N	1060	-0-	-397	-0-	92	1	960	2	N	7		78
						8	9						
06	1290 N	743	-0-	-547	-0-	58	1	681	2	N	4		82
						4	9						
07	1364 N	478	-0-	-886	-0-	34	1	444	2	N	-0-		82
08	1054 N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-		82

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	62 #	-0-	-0-	-62	B	-1866			N	-0-			77
04	90 #	-0-	-0-	-90	B	-1956			N	13			90
05	93 #	-0-	-0-	-93	B	-2049			N	-0-			90
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-2139			N	-0-			90
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-2170			N	-0-			90
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-2170			N	NO RPT			90

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -1804

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			82

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
06	14B DENY	-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-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1693																	
03	4154	#	5292	-0-	1138 B	-555	222	1	4723	2	N	315	319	1			130
							347	9									
04	4435	R	4990	-0-	555 B	-0-	95	1	4501	2	N	358	432	1			56
							394	9									
05	4949	R	4949	-0-	-0- B	-0-	91	1	4461	2	N	361	275	1			142
							397	9									
06	4843	R	4843	-0-	-0- B	-0-	147	1	4313	2	N	348	427	1			63
							383	9									
07	5055	R	5055	-0-	-0- B	-0-	407	1	3935	2	N	648	608	1			103
							713	9									
*08	4905	R	4905	-0-	-0- B	-0-	222	1	4185	2	N	453	466	1			90
							498	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6816																	
03	5208	#	4821	-0-	-387 B	-7203	4471	2	350	9	N	318	325	1			197
04	4350	#	4668	-0-	318 B	-6885	4339	2	329	9	N	299	351	1			145
05	4340	#	4724	-0-	384 B	-6501	4365	2	359	9	N	326	351	1			120
06	4680	#	1821	-0-	-2859 B	-9360	1648	2	173	9	N	157	170	1			107
07	4836	#	125	-0-	-4711 B	-14071	125	2			N	-0-					107
08	4836	#	NO RPT	-0-	-4836 B	-18907					N	NO RPT					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12793 CANCELLED UNDERAGE -> -6114																	

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3310 CANCELLED UNDERAGE -> -1943																	
03	1891	#	2358	-0-	467 B	-2843	2261	2	97	9	N	88					198
04	1830	#	194	-0-	-1636 B	-4479	151	2	43	9	N	39	195	1			42
05	2790	#	2724	-0-	-66 B	-4545	2479	2	245	9	N	223	195	1			70
06	2700	#	2318	-0-	-382 B	-4927	2318	2			N	-0-					70
07	2356	#	1956	-0-	-400 B	-5327	1887	2	69	9	N	63					133
08	2356	#	NO RPT	-0-	-2356 B	-7683					N	NO RPT					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4840 CANCELLED UNDERAGE -> -2843																	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27 CANCELLED UNDERAGE -> -231																	
03			0	-0-	-0-	-0- B	-27				Y	-0-					62
04			0	-0-	-0-	-0- B	-27				Y	-0-					62
05			0	-0-	-0-	-0- B	-27				Y	-0-	1	5			61
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-27				Y	1	61	1	1	5	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-27				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-27				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -27																	

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
*05			29	24	-0-	-5 B	-5	24	2		Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-5				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-5				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-5				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																	

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	12183 #	11161	-0-	-1022	-0-	9848	1	880	2	N	394	371	1	539
						433	9							
04	12554 R	12554	-0-	-0-	-0-	10934	1	1080	2	N	491	369	1	661
						540	9							
05	15500	11483	-0-	-4017	-0-	10594	1	392	2	N	452	550	1	563
						497	9							
06	15000	10276	-0-	-4724	-0-	420	1	9352	2	N	458	547	1	474
						504	9							
07	15500	12788	-0-	-2712	-0-	406	1	11819	2	N	512	546	1	440
						563	9							
08	12958 #	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT			440

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	945	2	105 9	N	95		140
04	690 N	562	-0-	-128 B	-0-	562	2		N	-0-		140
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-		140
06	690 N	584	-0-	-106 B	-0-	584	2		N	-0-		140
07	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2		N	-0-		140
08	713 N	412	-0-	-301 B	-0-	412	2		N	-0-		140

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
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					90
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					90
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					90
06	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	2			N	-0-					90
07	1023	N	510	-0-	-513 B	-0-	510	2			N	-0-					90
08	713	N	362	-0-	-351 B	-0-	362	2			N	-0-					90

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
03	1395	N	829	-0-	-566 B	-0-	65	1	763	2	N	1					7
							1	9									
04	870	N	834	-0-	-36 B	-0-	68	1	766	2	N	-0-					7
05	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	68	1	709	2	N	-0-					7
06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	64	1	754	2	N	-0-					7
07	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	57	1	737	2	N	1					8
							1	9									
08	775	N	588	-0-	-187 B	-0-	44	1	544	2	N	-0-					8

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
03	6541	X	3810	-0-	-2731 B	-0-	299	1	3498	2	N	12					136
							13	9									
04	6330	X	3099	-0-	-3231 B	-0-	251	1	2845	2	N	3					139
							3	9									
05	6541	X	2932	-0-	-3609 B	-0-	256	1	2673	2	N	3					142
							3	9									
06	3990	X	3770	-0-	-220 B	-0-	296	1	3465	2	N	8					150
							9	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	325	1	4204	2	N	5					155
							6	9									
08	3813	X	2737	-0-	-1076 B	-0-	203	1	2526	2	N	7					162
							8	9									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

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
03	1922 N	1390	-0-	-532 B	-0-	344 1	1046 2	N	-0-			-0-
04	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	461 1	2136 2	N	-0-			-0-
05	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	636 1	2377 2	N	-0-			-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	414 1	1724 2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2349	-0-	-348 B	-0-	509 1	1840 2	N	-0-			-0-
08	2728 N	2451	-0-	-277 B	-0-	431 1	2020 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
03	713 X	4	-0-	-709 B	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	193 1	905 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	1240 N	1200	-0-	-40 B	-0-	297	1	903	2	N	-0-			-0-
04	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	458	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	627	1	2341	2	N	-0-			-0-
06	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	685	1	2850	2	N	-0-			-0-
07	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	908	1	3279	2	N	-0-			-0-
*08	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	692	1	3249	2	N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	1119	1	3403	2	N	-0-			-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	434	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	434	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	5975 X	5975	-0-	-0- B	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-			-0-
07	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	958	1	3459	2	N	-0-			-0-
*08	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	634	1	2974	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	181	1	719	3	N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	256	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	234	1	827	3	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	214	1	687	3	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	254	1	865	3	N	-0-					-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	304	1	944	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	22757	-0-	-3283 B	-0-	545	1	22212	3	N	-0-					-0-
04	25200	X	22866	-0-	-2334 B	-0-	538	1	22328	3	N	-0-					-0-
05	26040	X	22844	-0-	-3196 B	-0-	559	1	22285	3	N	-0-					-0-
06	25200	X	16918	-0-	-8282 B	-0-	441	1	16477	3	N	-0-					-0-
07	24738	X	22189	-0-	-2549 B	-0-	547	1	21642	3	N	-0-					-0-
*08	25129	X	25129	-0-	-0- B	-0-	581	1	24548	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9309	X	9309	-0-	-0- B	-0-	1875	1	7434	3	N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0- B	-0-	1520	1	4959	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6570	-0-	-188 B	-0-	1449	1	5121	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	4839	-0-	-2871 B	-0-	1151	1	3688	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	6678	-0-	-1289 B	-0-	1516	1	5162	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	4366	-0-	-3601 B	-0-	1065	1	3301	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2596	-0-	-349 B	-0-	10	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	11	1	3248	3	N	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	8	1	2621	3	N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	9	1	2610	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3192	-0-	-125 B	-0-	11	1	3181	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2431	-0-	-886 B	-0-	8	1	2423	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2512	-0-	-1828 B	-0-	93	1	2419	3	N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	137	1	3577	3	N	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	167	1	4722	3	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	152	1	4334	3	N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0- B	-0-	167	1	4635	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4240	-0-	-658 B	-0-	147	1	4093	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	11	1	3624	3	N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	5	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0- B	-0-	5	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	831	-0-	-2455 B	-0-	3	1	828	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6489	X	6489	-0-	-0- B	-0-	1307	1	5182	3	N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0- B	-0-	1421	1	4634	3	N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0- B	-0-	1403	1	4959	3	N	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0- B	-0-	1440	1	4616	3	N	-0-					-0-
07	6514	X	6514	-0-	-0- B	-0-	1479	1	5035	3	N	-0-					-0-
*08	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-	1541	1	4776	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
03	4340 X	2488	-0-	-1852 B	-0-	501	1	1987	3	N	-0-					-0-
04	4200 X	2294	-0-	-1906 B	-0-	538	1	1756	3	N	-0-					-0-
05	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	960	1	3394	3	N	-0-					-0-
06	4110 X	3819	-0-	-291 B	-0-	908	1	2911	3	N	-0-					-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	780	1	2655	3	N	-0-					-0-
08	4340 X	2767	-0-	-1573 B	-0-	675	1	2092	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

03	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	729	1	2890	3	N	-0-					-0-
04	3660 X	3423	-0-	-237 B	-0-	803	1	2620	3	N	-0-					-0-
05	3844 X	3724	-0-	-120 B	-0-	821	1	2903	3	N	-0-					-0-
06	3720 X	3494	-0-	-226 B	-0-	831	1	2663	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	3445	-0-	-399 B	-0-	782	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	3720 X	3445	-0-	-275 B	-0-	840	1	2605	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

03	6262 X	6086	-0-	-176 B	-0-	225	1	5861	3	N	-0-					-0-
04	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	219	1	5748	3	N	-0-					-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0- B	-0-	209	1	5898	3	N	-0-					-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	205	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6169 X	6070	-0-	-99 B	-0-	212	1	5858	3	N	-0-					-0-
08	6169 X	6081	-0-	-88 B	-0-	211	1	5870	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

03	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	464	1	1840	3	N	-0-					-0-
04	2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	493	1	1607	3	N	-0-					-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0- B	-0-	459	1	1621	3	N	-0-					-0-
06	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	472	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1889 X	1889	-0-	-0- B	-0-	429	1	1460	3	N	-0-					-0-
*08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	447	1	1384	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

03	8246 X	5439	-0-	-2807 B	-0-	130	1	5309	3	N	-0-					-0-
04	7980 X	5305	-0-	-2675 B	-0-	125	1	5180	3	N	-0-					-0-
05	8246 X	5537	-0-	-2709 B	-0-	135	1	5402	3	N	-0-					-0-
06	6000 X	5244	-0-	-756 B	-0-	137	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5487 X	5385	-0-	-102 B	-0-	133	1	5252	3	N	-0-					-0-
08	5549 X	5286	-0-	-263 B	-0-	122	1	5164	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

03	4092 X	2835	-0-	-1257 B	-0-	105	1	2730	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	2658	-0-	-972 B	-0-	98	1	2560	3	N	-0-					-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443 B	-0-	113	1	3195	3	N	-0-					-0-
06	3630 X	3403	-0-	-227 B	-0-	115	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	128	1	3541	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	3169	-0-	-148 B	-0-	110	1	3059	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

03	5642 X	5211	-0-	-431 B	-0-	193	1	5018	3	N	-0-					-0-
04	5400 X	5047	-0-	-353 B	-0-	186	1	4861	3	N	-0-					-0-
05	5549 X	5192	-0-	-357 B	-0-	177	1	5015	3	N	-0-					-0-
06	5250 X	5152	-0-	-98 B	-0-	174	1	4978	3	N	-0-					-0-
07	5291 X	5291	-0-	-0- B	-0-	184	1	5107	3	N	-0-					-0-
*08	5332 X	5332	-0-	-0- B	-0-	185	1	5147	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
03	14B DENY	147	-0-	147	B	147	30	1	117	3	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	147					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	147					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	147					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	147					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	147					N	-0-				-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

03	1364 X	927	-0-	-437	B	-0-	187	1	740	3	N	-0-				-0-
04	1320 X	921	-0-	-399	B	-0-	216	1	705	3	N	-0-				-0-
05	1302 X	939	-0-	-363	B	-0-	207	1	732	3	N	-0-				-0-
06	1170 X	787	-0-	-383	B	-0-	187	1	600	3	N	-0-				-0-
07	1116 X	924	-0-	-192	B	-0-	210	1	714	3	N	-0-				-0-
08	961 X	864	-0-	-97	B	-0-	211	1	653	3	N	-0-				-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

03	4197 X	4197	-0-	-0-	B	-0-	845	1	3352	3	N	-0-				-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	B	-0-	944	1	3079	3	N	-0-				-0-
05	4149 X	4149	-0-	-0-	B	-0-	915	1	3234	3	N	-0-				-0-
06	4050 X	3874	-0-	-176	B	-0-	921	1	2953	3	N	-0-				-0-
07	4185 X	3898	-0-	-287	B	-0-	885	1	3013	3	N	-0-				-0-
08	4185 X	3837	-0-	-348	B	-0-	936	1	2901	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

03	7409 X	6998	-0-	-411	B	-0-	167	1	6831	3	N	-0-				-0-
04	7170 X	6993	-0-	-177	B	-0-	164	1	6829	3	N	-0-				-0-
05	7409 X	7103	-0-	-306	B	-0-	174	1	6929	3	N	-0-				-0-
06	6960 X	6692	-0-	-268	B	-0-	174	1	6518	3	N	-0-				-0-
07	7223 X	7019	-0-	-204	B	-0-	173	1	6846	3	N	-0-				-0-
08	7223 X	6612	-0-	-611	B	-0-	153	1	6459	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

03	2418 X	2231	-0-	-187	B	-0-	53	1	2178	3	N	-0-				-0-
04	2250 X	2096	-0-	-154	B	-0-	49	1	2047	3	N	-0-				-0-
05	2294 X	2036	-0-	-258	B	-0-	50	1	1986	3	N	-0-				-0-
06	2190 X	1989	-0-	-201	B	-0-	52	1	1937	3	N	-0-				-0-
07	2232 X	2065	-0-	-167	B	-0-	51	1	2014	3	N	-0-				-0-
08	2232 X	1995	-0-	-237	B	-0-	46	1	1949	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

03	10199 X	8701	-0-	-1498	B	-0-	208	1	8493	3	N	-0-				-0-
04	9870 X	8113	-0-	-1757	B	-0-	191	1	7922	3	N	-0-				-0-
05	10199 X	8178	-0-	-2021	B	-0-	200	1	7978	3	N	-0-				-0-
06	9540 X	8895	-0-	-645	B	-0-	232	1	8663	3	N	-0-				-0-
07	8804 X	8624	-0-	-180	B	-0-	213	1	8411	3	N	-0-				-0-
08	8711 X	8047	-0-	-664	B	-0-	186	1	7861	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

03	5171 X	5171	-0-	-0-	B	-0-	124	1	5047	3	N	-0-				-0-
04	4164 X	4164	-0-	-0-	B	-0-	98	1	4066	3	N	-0-				-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	B	-0-	95	1	3776	3	N	-0-				-0-
06	3150 X	2501	-0-	-649	B	-0-	65	1	2436	3	N	-0-				-0-
07	3255 X	2346	-0-	-909	B	-0-	58	1	2288	3	N	-0-				-0-
08	3255 X	2040	-0-	-1215	B	-0-	47	1	1993	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
03	9083	X	8475	-0-	-608 B	-0-	203	1	8272	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	8134	-0-	-656 B	-0-	191	1	7943	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8525	-0-	-558 B	-0-	209	1	8316	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7457	-0-	-1093 B	-0-	194	1	7263	3	N	-0-					-0-
07	9057	X	9057	-0-	-0- B	-0-	223	1	8834	3	N	-0-					-0-
*08	13121	X	13121	-0-	-0- B	-0-	303	1	12818	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

03	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	729	1	2892	3	N	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	691	1	2255	3	N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	656	1	2318	3	N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0- B	-0-	658	1	2110	3	N	-0-					-0-
07	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	633	1	2155	3	N	-0-					-0-
*08	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	677	1	2099	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

03	7438	X	7438	-0-	-0- B	-0-	275	1	7163	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5045	-0-	-475 B	-0-	185	1	4860	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4934	-0-	-770 B	-0-	169	1	4765	3	N	-0-					-0-
06	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	284	1	8101	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	5912	-0-	-1528 B	-0-	206	1	5706	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	5184	-0-	-2256 B	-0-	180	1	5004	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

03	3100	X	2826	-0-	-274 B	-0-	569	1	2257	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2443	-0-	-557 B	-0-	573	1	1870	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2444	-0-	-656 B	-0-	539	1	1905	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2402	-0-	-328 B	-0-	571	1	1831	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2398	-0-	-423 B	-0-	544	1	1854	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2455	-0-	-366 B	-0-	599	1	1856	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

03	7223	X	6785	-0-	-438 B	-0-	251	1	6534	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6758	-0-	-232 B	-0-	248	1	6510	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6858	-0-	-24 B	-0-	234	1	6624	3	N	-0-					-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0- B	-0-	226	1	6444	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6805	-0-	-170 B	-0-	237	1	6568	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6465	-0-	-510 B	-0-	224	1	6241	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

03	4030	X	4007	-0-	-23 B	-0-	148	1	3859	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4441	-0-	-149 B	-0-	163	1	4278	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4015	-0-	-728 B	-0-	137	1	3878	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4315	-0-	-275 B	-0-	146	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0- B	-0-	161	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4520	-0-	-68 B	-0-	157	1	4363	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

03	961	N	738	-0-	-223 B	-0-	149	1	589	3	N	-0-					-0-
04	900	N	702	-0-	-198 B	-0-	165	1	537	3	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	365	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	338	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	539	1	1835	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	384	1	1189	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
03	3724 X	3724	-0-	-0- B	-0-	750	1	2974	3	N	-0-					-0-
04	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	556	1	1812	3	N	-0-					-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	426	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	2430 X	1671	-0-	-759 B	-0-	397	1	1274	3	N	-0-					-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	724	1	2465	3	N	-0-					-0-
08	2511 X	1973	-0-	-538 B	-0-	481	1	1492	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	81	1	3290	3	N	-0-					-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0- B	-0-	76	1	3163	3	N	-0-					-0-
05	3317 X	3172	-0-	-145 B	-0-	78	1	3094	3	N	-0-					-0-
06	3210 X	3084	-0-	-126 B	-0-	80	1	3004	3	N	-0-					-0-
07	3317 X	3184	-0-	-133 B	-0-	79	1	3105	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	3075	-0-	-242 B	-0-	71	1	3004	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

03	4681 X	3736	-0-	-945 B	-0-	138	1	3598	3	N	-0-					-0-
04	5080 X	5080	-0-	-0- B	-0-	187	1	4893	3	N	-0-					-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0- B	-0-	181	1	5121	3	N	-0-					-0-
06	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	154	1	4404	3	N	-0-					-0-
07	5239 X	4663	-0-	-576 B	-0-	163	1	4500	3	N	-0-					-0-
08	5301 X	4726	-0-	-575 B	-0-	164	1	4562	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

03	1271 N	832	-0-	-439 B	-0-	92	1	740	3	N	-0-					-0-
04	960 N	772	-0-	-188 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	799	-0-	-596 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810 N	652	-0-	-158 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

03	7626 X	7286	-0-	-340 B	-0-	174	1	7112	3	N	-0-					-0-
04	8580 X	5893	-0-	-2687 B	-0-	139	1	5754	3	N	-0-					-0-
05	8866 X	6464	-0-	-2402 B	-0-	158	1	6306	3	N	-0-					-0-
06	8580 X	6819	-0-	-1761 B	-0-	178	1	6641	3	N	-0-					-0-
07	7347 X	7250	-0-	-97 B	-0-	179	1	7071	3	N	-0-					-0-
08	7285 X	7126	-0-	-159 B	-0-	165	1	6961	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

03	6944 X	6268	-0-	-676 B	-0-	232	1	6036	3	N	-0-					-0-
04	6720 X	6185	-0-	-535 B	-0-	227	1	5958	3	N	-0-					-0-
05	6339 X	6339	-0-	-0- B	-0-	217	1	6122	3	N	-0-					-0-
06	6060 X	5617	-0-	-443 B	-0-	190	1	5427	3	N	-0-					-0-
07	6386 X	6203	-0-	-183 B	-0-	216	1	5987	3	N	-0-					-0-
08	6386 X	6102	-0-	-284 B	-0-	212	1	5890	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

03	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	408	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	473	1	1072	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	1554	-0-	-27 B	-0-	473	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1620 N	1494	-0-	-126 B	-0-	397	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1486	-0-	-126 B	-0-	372	1	1114	3	N	-0-					-0-
*08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	451	1	1227	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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5 B	5	5	3			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

03	2449	X	2293	-0-	-156 B	-0-	85	1	2208	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	2204	-0-	-46 B	-0-	81	1	2123	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	2280	-0-	-76 B	-0-	78	1	2202	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	2167	-0-	-113 B	-0-	73	1	2094	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	2225	-0-	-131 B	-0-	78	1	2147	3	N	-0-					-0-
08	2294	X	2185	-0-	-109 B	-0-	76	1	2109	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

03	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	173	1	4496	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4838	-0-	-232 B	-0-	178	1	4660	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5027	-0-	-212 B	-0-	172	1	4855	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4774	-0-	-296 B	-0-	162	1	4612	3	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	178	1	4916	3	N	-0-					-0-
*08	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	177	1	4940	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

03	7843	X	7429	-0-	-414 B	-0-	275	1	7154	3	N	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0- B	-0-	287	1	7517	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7820	-0-	-85 B	-0-	267	1	7553	3	N	-0-					-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0- B	-0-	276	1	7887	3	N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0- B	-0-	282	1	7816	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7764	-0-	-296 B	-0-	269	1	7495	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

03	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2487	-0-	-33 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2481	-0-	-123 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2494	-0-	-86 B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2490	-0-	-176 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	52	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116 B	-0-	43	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	43	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1225	-0-	-125 B	-0-	41	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	41	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1154	-0-	-117 B	-0-	40	1	1114	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	15	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 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
03	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	96	1	2503	3	N	-0-			-0-
04	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	105	1	2764	3	N	-0-			-0-
05	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	99	1	2799	3	N	-0-			-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	73	1	2083	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	518	-0-	-1466 B	-0-	18	1	500	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	270	-0-	-1714 B	-0-	9	1	261	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

03	5208 X	4933	-0-	-275 B	-0-	183	1	4750	3	N	-0-			-0-
04	5040 X	4915	-0-	-125 B	-0-	181	1	4734	3	N	-0-			-0-
05	5208 X	4702	-0-	-506 B	-0-	161	1	4541	3	N	-0-			-0-
06	5010 X	4619	-0-	-391 B	-0-	156	1	4463	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	5010	-0-	-74 B	-0-	175	1	4835	3	N	-0-			-0-
08	5084 X	4726	-0-	-358 B	-0-	164	1	4562	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

03	3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	335	1	2703	3	N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
05	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	3			N	-0-			-0-
06	1036 X	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
07	775 X	611	-0-	-164 B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
08	775 X	305	-0-	-470 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

03	3162 X	2902	-0-	-260 B	-0-	107	1	2795	3	N	-0-			-0-
04	3030 X	3016	-0-	-14 B	-0-	111	1	2905	3	N	-0-			-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	109	1	3072	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	101	1	2869	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	3020	-0-	-111 B	-0-	105	1	2915	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	2991	-0-	-202 B	-0-	104	1	2887	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

03	5549 X	5268	-0-	-281 B	-0-	195	1	5073	3	N	-0-			-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0- B	-0-	198	1	5180	3	N	-0-			-0-
05	5549 X	5504	-0-	-45 B	-0-	188	1	5316	3	N	-0-			-0-
06	5250 X	4938	-0-	-312 B	-0-	167	1	4771	3	N	-0-			-0-
07	5549 X	5093	-0-	-456 B	-0-	178	1	4915	3	N	-0-			-0-
08	5549 X	4931	-0-	-618 B	-0-	171	1	4760	3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	200	1	795	3	N	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	206	1	671	3	N	-0-			-0-
05	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	171	1	604	3	N	-0-			-0-
06	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	173	1	556	3	N	-0-			-0-
07	837 N	753	-0-	-84 B	-0-	171	1	582	3	N	-0-			-0-
*08	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	226	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
03	4929 X	4322	-0-	-607 B	-0-	160	1	4162	3	N	-0-			-0-
04	4770 X	3395	-0-	-1375 B	-0-	125	1	3270	3	N	-0-			-0-
05	4061 X	3991	-0-	-70 B	-0-	136	1	3855	3	N	-0-			-0-
06	4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	159	1	4552	3	N	-0-			-0-
07	4309 X	3322	-0-	-987 B	-0-	116	1	3206	3	N	-0-			-0-
08	4309 X	3273	-0-	-1036 B	-0-	114	1	3159	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

03	23436 X	19903	-0-	-3533 B	-0-	476	1	19427	3	N	-0-			-0-
04	22650 X	20386	-0-	-2264 B	-0-	479	1	19907	3	N	-0-			-0-
05	22382 X	20493	-0-	-1889 B	-0-	501	1	19992	3	N	-0-			-0-
06	21660 X	9110	-0-	-12550 B	-0-	237	1	8873	3	N	-0-			-0-
07	21080 X	13872	-0-	-7208 B	-0-	342	1	13530	3	N	-0-			-0-
08	21080 X	12194	-0-	-8886 B	-0-	282	1	11912	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

03	3503 X	3372	-0-	-131 B	-0-	125	1	3247	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	3261	-0-	-39 B	-0-	120	1	3141	3	N	-0-			-0-
05	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	117	1	3292	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	3238	-0-	-32 B	-0-	110	1	3128	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	3263	-0-	-116 B	-0-	114	1	3149	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	3315	-0-	-95 B	-0-	115	1	3200	3	N	-0-			-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

03	2046 N	1764	-0-	-282 B	-0-	42	1	1722	3	N	-0-			-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	46	1	1925	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1801	-0-	-90 B	-0-	44	1	1757	3	N	-0-			-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	45	1	1692	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1743	-0-	-303 B	-0-	43	1	1700	3	N	-0-			-0-
*08	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	44	1	1869	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

03	2635 X	2194	-0-	-441 B	-0-	81	1	2113	3	N	-0-			-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	113	1	2971	3	N	-0-			-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	101	1	2858	3	N	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	89	1	2554	3	N	-0-			-0-
07	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	103	1	2853	3	N	-0-			-0-
08	2635 X	2621	-0-	-14 B	-0-	91	1	2530	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

03	6138 X	5675	-0-	-463 B	-0-	136	1	5539	3	N	-0-			-0-
04	5880 X	5336	-0-	-544 B	-0-	125	1	5211	3	N	-0-			-0-
05	5890 X	5642	-0-	-248 B	-0-	138	1	5504	3	N	-0-			-0-
06	5580 X	5185	-0-	-395 B	-0-	135	1	5050	3	N	-0-			-0-
07	5735 X	5452	-0-	-283 B	-0-	134	1	5318	3	N	-0-			-0-
08	5673 X	5345	-0-	-328 B	-0-	124	1	5221	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

03	2635 X	2412	-0-	-223 B	-0-	89	1	2323	3	N	-0-			-0-
04	2520 X	2319	-0-	-201 B	-0-	85	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	2480 X	2252	-0-	-228 B	-0-	77	1	2175	3	N	-0-			-0-
06	2400 X	2335	-0-	-65 B	-0-	79	1	2256	3	N	-0-			-0-
07	2607 X	2607	-0-	-0- B	-0-	91	1	2516	3	N	-0-			-0-
*08	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	89	1	2473	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
03	1984 N	1672	-0-	-312 B	-0-	62	1	1610	3	N	-0-					-0-
04	1920 N	1630	-0-	-290 B	-0-	60	1	1570	3	N	-0-					-0-
05	1860 N	1719	-0-	-141 B	-0-	59	1	1660	3	N	-0-					-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	55	1	1575	3	N	-0-					-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	59	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	1705 N	1635	-0-	-70 B	-0-	57	1	1578	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

03	11110 X	11110	-0-	-0- B	-0-	411	1	10699	3	N	-0-					-0-
04	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	404	1	10589	3	N	-0-					-0-
05	11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-	396	1	11191	3	N	-0-					-0-
06	10802 X	10802	-0-	-0- B	-0-	366	1	10436	3	N	-0-					-0-
07	10724 X	10724	-0-	-0- B	-0-	374	1	10350	3	N	-0-					-0-
*08	10581 X	10581	-0-	-0- B	-0-	367	1	10214	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

03	11346 X	11292	-0-	-54 B	-0-	270	1	11022	3	N	-0-					-0-
04	10950 X	10937	-0-	-13 B	-0-	257	1	10680	3	N	-0-					-0-
05	11315 X	10251	-0-	-1064 B	-0-	251	1	10000	3	N	-0-					-0-
06	10920 X	9696	-0-	-1224 B	-0-	253	1	9443	3	N	-0-					-0-
07	11315 X	11009	-0-	-306 B	-0-	272	1	10737	3	N	-0-					-0-
08	11315 X	9172	-0-	-2143 B	-0-	212	1	8960	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

03	7068 X	6254	-0-	-814 B	-0-	208	1	6046	3	N	-0-					-0-
04	6840 X	5956	-0-	-884 B	-0-	199	1	5757	3	N	-0-					-0-
05	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	224	1	6977	3	N	-0-					-0-
06	6180 X	6167	-0-	-13 B	-0-	188	1	5979	3	N	-0-					-0-
07	6386 X	6209	-0-	-177 B	-0-	194	1	6015	3	N	-0-					-0-
08	7192 X	6252	-0-	-940 B	-0-	197	1	6055	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

03	1953 X	1739	-0-	-214 B	-0-	424	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1890 X	1701	-0-	-189 B	-0-	521	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1891 X	1761	-0-	-130 B	-0-	536	1	1225	3	N	-0-					-0-
06	1680 X	1410	-0-	-270 B	-0-	375	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1767 X	1523	-0-	-244 B	-0-	381	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1767 X	1528	-0-	-239 B	-0-	411	1	1117	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

03	7285 X	5950	-0-	-1335 B	-0-	120	1	5830	3	N	-0-					-0-
04	7050 X	6125	-0-	-925 B	-0-	123	1	6002	3	N	-0-					-0-
05	7285 X	5801	-0-	-1484 B	-0-	124	1	5677	3	N	-0-					-0-
06	6507 X	6507	-0-	-0- B	-0-	148	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6324 X	5872	-0-	-452 B	-0-	124	1	5748	3	N	-0-					-0-
08	6324 X	5681	-0-	-643 B	-0-	113	1	5568	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
03	20646 X	18246	-0-	-2400 B	-0-	676	1	17570	3	N	-0-					-0-
04	19980 X	17784	-0-	-2196 B	-0-	654	1	17130	3	N	-0-					-0-
05	18817 X	17535	-0-	-1282 B	-0-	599	1	16936	3	N	-0-					-0-
06	18120 X	17206	-0-	-914 B	-0-	582	1	16624	3	N	-0-					-0-
07	18383 X	17678	-0-	-705 B	-0-	616	1	17062	3	N	-0-					-0-
08	18383 X	17428	-0-	-955 B	-0-	604	1	16824	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

03	15128 X	9522	-0-	-5606 B	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
04	14640 X	7755	-0-	-6885 B	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
05	15128 X	8322	-0-	-6806 B	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
06	13950 X	12992	-0-	-958 B	-0-	12992	3			N	-0-					-0-
07	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	13395	3			N	-0-					-0-
*08	13540 X	13540	-0-	-0- B	-0-	13540	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

03	9827 X	9546	-0-	-281 B	-0-	228	1	9318	3	N	-0-					-0-
04	12420 X	7325	-0-	-5095 B	-0-	172	1	7153	3	N	-0-					-0-
05	12834 X	6459	-0-	-6375 B	-0-	158	1	6301	3	N	-0-					-0-
06	12420 X	11906	-0-	-514 B	-0-	310	1	11596	3	N	-0-					-0-
07	10783 X	10783	-0-	-0- B	-0-	266	1	10517	3	N	-0-					-0-
08	9548 X	8886	-0-	-662 B	-0-	205	1	8681	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

03	1056 X	1056	-0-	-0- B	-0-	25	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	3060 X	991	-0-	-2069 B	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
05	3162 X	829	-0-	-2333 B	-0-	20	1	809	3	N	-0-					-0-
06	3060 X	1393	-0-	-1667 B	-0-	36	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1705 X	1044	-0-	-661 B	-0-	26	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1054 X	864	-0-	-190 B	-0-	20	1	844	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

03	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	105	1	3044	3	N	-0-					-0-
04	4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	140	1	4040	3	N	-0-					-0-
05	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	140	1	4360	3	N	-0-					-0-
06	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	135	1	4303	3	N	-0-					-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	140	1	4337	3	N	-0-					-0-
*08	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	142	1	4346	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

03	17391 X	16100	-0-	-1291 B	-0-	385	1	15715	3	N	-0-					-0-
04	15900 X	15568	-0-	-332 B	-0-	366	1	15202	3	N	-0-					-0-
05	16306 X	15683	-0-	-623 B	-0-	384	1	15299	3	N	-0-					-0-
06	15780 X	15180	-0-	-600 B	-0-	396	1	14784	3	N	-0-					-0-
07	16275 X	15486	-0-	-789 B	-0-	382	1	15104	3	N	-0-					-0-
08	16089 X	15910	-0-	-179 B	-0-	368	1	15542	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

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-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	8		99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				99
*07	14B2	EXT	-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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                //CONT.//   70778 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
    YANTA, GUSSIE                     WELL #:    7    RRCID -> 196964  COMPL. DATE 05/04/1988  TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PERSON, OTHA D.                   WELL #:    8    RRCID -> 216675  COMPL. DATE 02/09/2006  TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MISSION RIVER SYSTEMS, INC.             570411
    URBANCZYK A#1                     WELL #:    1    RRCID -> 180212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WOOD ENERGY INC.                        936795
    KAINER, CHARLES G.                WELL #:    2    RRCID -> 047846  COMPL. DATE 02/02/1970  TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     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

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

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			42
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			42
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			42
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			42
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			42
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	279 N	37	-0-	-242	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	2	3	1	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 #	77	-0-	-16 B	-91	77	2		Y	-0-			-0-
04	0 #	90	-0-	90 B	-1	90	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	85	-0-	-8 B	-9	85	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	49	-0-	-41 B	-50	49	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	41	-0-	-52 B	-102	41	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	34	-0-	-59 B	-161	34	2		Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	1952	-0-	-187 B	-0-	1009	2	943	9	Y	857	878	1			82
04	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	1405	2	712	9	Y	647	671	1			58
05	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	1408	2	609	9	Y	554	567	1			45
06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1360	2	572	9	Y	520	506	1			59
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	881	2	612	9	Y	556	578	1			37
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079 B	1079	569	2	510	9	Y	464	394	1			107

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					33
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					33
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					33
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					46
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					46
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					46
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					46
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					46
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2	EXT	-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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

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

03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-					-0-
04	2250	N	98	-0-	-2152	-0-	98	2		N	-0-					-0-
*05	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2		N	-0-					-0-
*06	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1996	2		N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

03	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	2		N	-0-					42
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					42
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-					42
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-					42
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-					42
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

03	1750	4707	-0-	2957	32992	4707	2	N	-0-			-0-
04	7500	4707	-0-	-2793	30199	4707	2	N	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	22449			N	-0-			-0-
*06	7500	-0-	-0-	-7500	14949			N	-0-			-0-
07	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-
08	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	10168 #	8895	-0-	-1273	-0-	8895	2		N	-0-			-0-
04	8850 #	7421	-0-	-1429	-0-	7421	2		N	-0-			-0-
05	9145 #	7148	-0-	-1997	-0-	7148	2		N	-0-			-0-
06	9030 #	6390	-0-	-2640	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
07	9331 #	NO RPT	-0-	-9331	-0-				N	NO RPT			-0-
08	8897 #	NO RPT	-0-	-8897	-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

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

03	620 N	493	-0-	-127	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	2	N	-0-					-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434 N	267	-0-	-167	-0-	22	1	245	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

03	465 N	74	-0-	-391	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-
07	496 N	90	-0-	-406	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	7	1	84	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

03	3891 N	3891	-0-	-0- B	-0-	260	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	245	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3618 N	3618	-0-	-0- B	-0-	236	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	3927 N	3927	-0-	-0- B	-0-	259	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4437 N	4437	-0-	-0- B	-0-	298	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	3627 N	3478	-0-	-149 B	-0-	287	1	3191	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

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	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	74	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	76	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1105	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-

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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

03	403	N	377	-0-	-26	-0-	25	1	348	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	24	1	335	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	398	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	283	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	22	1	246	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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	12	1	132	2	N	10					10
							11	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

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

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

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

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
03	11811 X	9473	-0-	-2338	-0-	1005	1	8337	2	N	119	190	1			197
						131	9									
04	11160 X	10343	-0-	-817	-0-	1030	1	9230	2	N	75					272
						83	9									
05	11532 X	9807	-0-	-1725	-0-	1051	1	8670	2	N	78	185	1			165
						86	9									
06	10830 X	9025	-0-	-1805	-0-	995	1	7962	2	N	62					227
						68	9									
07	10912 X	9255	-0-	-1657	-0-	1037	1	8121	2	N	88					315
						97	9									
08	10695 X	8083	-0-	-2612	-0-	983	1	7070	2	N	27					342
						30	9									

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

03	3379 X	2753	-0-	-626	-0-	256	1	2497	2	N	-0-					9
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	174	1	3100	2	N	-0-					9
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	180	1	3359	2	N	-0-					9
06	2760 X	2631	-0-	-129	-0-	209	1	2422	2	N	-0-					9
07	84145 X	84145	-0-	-0-	-0-	1092	1	83053	2	N	-0-					9
*08	93531 X	93531	-0-	-0-	-0-	802	1	92729	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

03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	956	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	62	1	885	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	63	1	897	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	1023 N	881	-0-	-142	-0-	59	1	819	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
08	961 N	948	-0-	-13	-0-	78	1	868	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	106	1	1476	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1471	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	83	1	1192	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	87	1	1227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	109	1	1518	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	111	1	1229	2	Y	17	9	1			10
							19	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

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					180
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					180
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					180
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					180
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					180
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	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

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	17	1	243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	25	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7719	X	6894	-0-	-825	-0-	453	1	6321	2	Y	109	142	1			18
							120	9									
04	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	475	1	6557	2	Y	128	78	1			68
							141	9									
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	483	1	6917	2	Y	119	154	1			33
							131	9									
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	448	1	6345	2	Y	92	76	1			49
							101	9									
07	7409	X	7355	-0-	-54	-0-	487	1	6754	2	Y	104	77	1			76
							114	9									
08	7533	X	6175	-0-	-1358	-0-	504	1	5598	2	Y	66	69	1			73
							73	9									

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
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	674	1	9399	2	Y	145	187	1			25
							160	9									
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	653	1	9028	2	Y	137	89	1			73
							151	9									
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	661	1	9470	2	Y	137	176	1			34
							151	9									
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	675	1	9558	2	Y	114	91	1			57
							125	9									
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	712	1	9895	2	Y	120	91	1			86
							132	9									
08	10230	X	8482	-0-	-1748	-0-	691	1	7684	2	Y	97	91	1			92
							107	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1379	-0-	-729	-0-	624	1	754	2	N	1					130
							1	9									
04	2040	X	1487	-0-	-553	-0-	702	1	784	2	N	1					131
							1	9									
05	2108	X	1232	-0-	-876	-0-	598	1	634	2	N	-0-					131
06	2040	X	1227	-0-	-813	-0-	624	1	602	2	N	1					132
							1	9									
07	2108	X	1981	-0-	-127	-0-	676	1	1305	2	N	-0-					132
*08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	624	1	1003	2	N	-0-					132

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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			4
06	540	N	30	-0-	-510	-0-	2	1	27	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	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
03	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	168	1	2340	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
04	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	166	1	2294	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	175	1	2504	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
06	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	167	1	2374	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
07	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	160	1	2219	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	187	1	2074	2	Y	7	8	1			8
							8	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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					50
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					50
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					50
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					50
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	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
03	7750	#	7182	-0-	-568	-0-	668	1	6512	2	N	2					130
							2	9									
04	7470	#	7087	-0-	-383	-0-	378	1	6709	2	N	-0-					130
05	7488	R	7488	-0-	-0-	-0-	381	1	7107	2	N	-0-					130
06	7262	R	7262	-0-	-0-	-0-	577	1	6685	2	N	-0-					130
07	7316	#	7285	-0-	-31	-0-	95	1	7190	2	N	-0-					130
08	7502	#	6542	-0-	-960	-0-	56	1	6486	2	N	-0-					130

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
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	190	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	276	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	354	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	347	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	778	-0-	-617	-0-	199	1	579	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	454	-0-	-910	-0-	99	1	355	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 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
03	2635	X	2022	-0-	-613	-0-	354	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	428	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	565	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2010	-0-	-360	-0-	536	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1915	-0-	-534	-0-	490	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1781	-0-	-389	-0-	387	1	1394	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40176 X	13547	-0-	-26629	-0-	550	1	12884	2	N	103	183	1			45
						113	9									
04	38880 X	12200	-0-	-26680	-0-	650	1	11475	2	N	68					113
						75	9									
05	40176 X	9612	-0-	-30564	-0-	700	1	8842	2	N	64					177
						70	9									
06	38880 X	7575	-0-	-31305	-0-	600	1	6944	2	N	28					205
						31	9									
07	18445 X	6723	-0-	-11722	-0-	930	1	5771	2	N	20	175	1			50
						22	9									
*08	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	200	1	16275	2	N	78					128
						86	9									

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

03	3007 X	2880	-0-	-127	-0-	255	1	2625	2	N	-0-					156
04	3330 X	2705	-0-	-625	-0-	137	1	2568	2	N	-0-	138	1			18
05	3441 X	2680	-0-	-761	-0-	149	1	2531	2	N	-0-					18
06	3330 X	2591	-0-	-739	-0-	154	1	2437	2	N	-0-					18
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	156	1	2869	2	N	-0-					18
08	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	125	1	2320	2	N	-0-					18

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

03	11625 X	10359	-0-	-1266	-0-	964	1	9393	2	N	2					89
						2	9									
04	10950 X	9830	-0-	-1120	-0-	524	1	9306	2	N	-0-					89
05	10850 X	10390	-0-	-460	-0-	528	1	9862	2	N	-0-					89
06	10260 X	10002	-0-	-258	-0-	794	1	9205	2	N	3					92
						3	9									
07	10416 X	9558	-0-	-858	-0-	124	1	9434	2	N	-0-					92
08	10385 X	8500	-0-	-1885	-0-	73	1	8427	2	N	-0-					92

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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

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

03	31 N	93	-0-	62 B	-79	8	1	85	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-79					N	-0-					-0-
05	0 N	31	-0-	31 B	-48	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-48	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0 N	9	-0-	9 B	-39	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-39					N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

03	1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	148	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	2310 N	2189	-0-	-121 B	-0-	202	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	178	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	178	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2232	-0-	-31 B	-0-	192	1	2040	2	N	-0-					-0-
*08	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	192	1	1997	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

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

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14000 PERF.13410 - 13494

03	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	22102	2	88	9	Y	80					185
04	20190 X	20037	-0-	-153	-0-	19963	2	74	9	Y	67					252
05	20863 X	17937	-0-	-2926	-0-	17891	2	46	9	Y	42	165	1			129
06	20190 X	15681	-0-	-4509	-0-	15666	2	15	9	Y	14					143
07	20863 X	14697	-0-	-6166	-0-	14680	2	17	9	Y	15					158
08	21793 X	11924	-0-	-9869	-0-	11905	2	19	9	Y	17					175

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	N	-0-			2
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-			2
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-			2
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	2	N	-0-			2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-			2
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	N	-0-			2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

03	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	180	1	1490	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	155	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	158	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	175	1	1399	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	172	1	1350	2	N	-0-			-0-
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	226	1	1623	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

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-

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

03	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	363	1	3539	2	N	-0-			70
04	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	201	1	3578	2	N	-0-			70
05	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	201	1	3745	2	N	-0-			70
06	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	289	1	3348	2	N	-0-			70
07	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	46	1	3491	2	N	-0-			70
08	3937	X	3089	-0-	-848	-0-	26	1	3063	2	N	-0-			70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

03	5921	X	4831	-0-	-1090	-0-	450	1	4381	2	N	-0-			69
04	5730	X	3389	-0-	-2341	-0-	181	1	3208	2	N	-0-			69
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	314	1	5855	2	N	-0-			69
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	485	1	5622	2	N	-0-			69
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	82	1	6235	2	N	-0-			69
08	5921	X	5669	-0-	-252	-0-	49	1	5620	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

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-

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
03	10044	X	9135	-0-	-909	-0-	9135	2			N	-0-					6
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	680	1	12716	2	N	-0-	5	1			1
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	650	1	11050	2	N	-0-					1
06	11130	X	9599	-0-	-1531	-0-	572	1	9027	2	N	-0-					1
07	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	683	1	12606	2	N	-0-					1
08	12121	X	10805	-0-	-1316	-0-	553	1	10252	2	N	-0-					1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12714	-0-	-89	-0-	1125	1	11589	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11238	-0-	-1062	-0-	570	1	10668	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12024	-0-	-686	-0-	668	1	11356	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11240	-0-	-1060	-0-	670	1	10570	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	10089	-0-	-2621	-0-	519	1	9570	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	8771	-0-	-3939	-0-	449	1	8322	2	N	-0-					-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	93	1	960	2	N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	45	1	835	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
07	899	N	689	-0-	-210	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	42	1	786	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	247	-0-	-869	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	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
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

03	4774	N	4353	-0-	-421	B	-0-	287	1	4000	2	N	60					115
								66	9									
04	4620	N	4209	-0-	-411	B	-0-	281	1	3888	2	N	36					151
								40	9									
05	4681	N	4178	-0-	-503	B	-0-	269	1	3865	2	N	40	176	1			15
								44	9									
06	4200	N	3703	-0-	-497	B	-0-	241	1	3418	2	N	40					55
								44	9									
07	7750	N	8534	-0-	784	B	784	567	1	7858	2	N	99					154
								109	9									
*08	6962	N	6178	-0-	-784	B	-0-	507	1	5635	2	N	33	168	1			19
								36	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	1209	N	825	-0-	-384	-0-	55	1	770	2	N	-0-					157
04	960	N	738	-0-	-222	-0-	50	1	687	2	N	1					158
							1	9									
05	837	N	640	-0-	-197	-0-	42	1	598	2	N	-0-					158
06	810	N	498	-0-	-312	-0-	33	1	464	2	N	1	142	1			17
							1	9									
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	36	1	499	2	N	-0-					17
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	37	1	409	2	N	-0-					17

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					13
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					13
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147 N	851	-0-	-296	-0-	79	1	772	2	N	-0-			9
04	1080 N	711	-0-	-369	-0-	38	1	673	2	N	-0-			9
05	992 N	280	-0-	-712	-0-	14	1	266	2	N	-0-			9
06	810 N	89	-0-	-721	-0-	7	1	82	2	N	-0-			9
07	744 N	191	-0-	-553	-0-	2	1	189	2	N	-0-			9
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	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

03	15097 X	14125	-0-	-972	-0-	1315	1	12810	2	N	-0-			18
04	14610 X	13350	-0-	-1260	-0-	712	1	12638	2	N	-0-			18
05	14818 X	14210	-0-	-608	-0-	723	1	13487	2	N	-0-			18
06	13890 X	13783	-0-	-107	-0-	1095	1	12688	2	N	-0-			18
07	14136 X	14072	-0-	-64	-0-	183	1	13889	2	N	-0-			18
08	14198 X	12253	-0-	-1945	-0-	105	1	12148	2	N	-0-			18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

03	14539 X	14059	-0-	-480	-0-	1309	1	12750	2	N	-0-			8
04	14070 X	10890	-0-	-3180	-0-	581	1	10309	2	N	-0-			8
05	14539 X	12744	-0-	-1795	-0-	648	1	12096	2	N	-0-			8
06	14070 X	12942	-0-	-1128	-0-	1028	1	11914	2	N	-0-			8
07	14291 X	13388	-0-	-903	-0-	174	1	13214	2	N	-0-			8
08	14074 X	9934	-0-	-4140	-0-	85	1	9849	2	N	-0-			8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	206	1	973	2	N	-0-			-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	246	1	946	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	321	1	906	2	N	-0-			-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	317	1	870	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	311	1	904	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	982	-0-	-258	-0-	214	1	768	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	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

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-

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

03	1209 N	788	-0-	-421	-0-	54	1	734	2	N	-0-			-0-
04	930 N	789	-0-	-141	-0-	54	1	735	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	863	-0-	-253	-0-	56	1	807	2	N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	2	N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-			-0-
08	868 N	715	-0-	-153	-0-	47	1	668	2	N	-0-			-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

03	3369	3369	-0-	-0-	-0-	229	1	3140	2	N	-0-			-0-
04	3229	3229	-0-	-0-	-0-	221	1	3008	2	N	-0-			-0-
05	3405	3405	-0-	-0-	-0-	221	1	3184	2	N	-0-			-0-
06	3253	3253	-0-	-0-	-0-	224	1	3029	2	N	-0-			-0-
07	3948	3948	-0-	-0-	-0-	270	1	3678	2	N	-0-			-0-
*08	4403	4403	-0-	-0-	-0-	287	1	4116	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-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
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	641	2	36	9	Y	33	37	1			16
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	656	2	32	9	Y	29	18	1			27
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	658	2	80	9	Y	73	76	1			24
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	391	2	66	9	Y	60	39	1			45
07	713	N	45	-0-	-668	-0-	39	2	6	9	Y	5	39	1			11
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	560	2	42	9	Y	38					49

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

03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					30
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					30
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					30
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					30
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					30
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3					33

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					11
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					11
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					11
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					11
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	415	2	150	9	N	136	180	1			117
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	391	2	59	9	N	54					171
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	407	2	83	9	N	75	157	1			89
06	540 N	449	-0-	-91	-0-	394	2	55	9	N	50					139
07	465 N	370	-0-	-95	-0-	304	2	66	9	N	60	178	1			21
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	399	2	96	9	N	87					108

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
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	138	2	59	9	N	54					120
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	136	2	53	9	N	48					168
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	147	2	69	9	N	63	178	1			53
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	158	2	66	9	N	60					113
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	122	2	35	9	N	32					145
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	187	2	50	9	N	45	155	1			35

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

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

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

03	1984	N	203	-0-	-1781	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	180	-0-	-1290	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	620	N	98	-0-	-522	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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

03	62	N	10	-0-	-52	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	905	-0-	905	1481	905	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1196	-0-	1196	2677	1196	2	N	-0-			-0-
05	3000	1351	-0-	-1649	1028	1351	2	N	-0-			-0-
06	2627 N	1599	-0-	-1028	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	3100 N	256	-0-	-2844	25616	256	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	110	-0-	-2890	22726	110	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	275	-0-	-2825	19901	275	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	149	-0-	-2851	17050	149	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	93	-0-	-3007	14043	93	2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	75	-0-	-3025	11018	75	2		Y	-0-			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

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

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

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		Y	-0-	5	1	-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1426	-0-	1426	1426	1426	2		Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

03	961 X	176	-0-	-785	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
06	480 X	354	-0-	-126	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834

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-

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
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	65	2	106	9	Y	96	133	1			72
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	53	2	111	9	Y	101	80	1			93
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	94	2	100	9	Y	91	110	1			74
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	126	2	244	9	Y	222	156	1			140
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	87	2	139	9	Y	126	209	1			57
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	121	2	109	9	Y	99	83	1			73

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-			-0-
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
05	5642	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-
06	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
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

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

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

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
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-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

03	3689 #	2914	-0-	-775	-0-	2914	2	Y	-0-			-0-
04	3600 #	1987	-0-	-1613	-0-	1987	2	Y	-0-			-0-
05	3720 #	2682	-0-	-1038	-0-	2682	2	Y	-0-			-0-
06	3600 #	2570	-0-	-1030	-0-	2570	2	Y	-0-			-0-
07	3627 #	2120	-0-	-1507	-0-	2120	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1477	-0-	1477	1477	1477	2	Y	-0-			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	99	2	304	9	N	276	334	1			40
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	78	2	400	9	N	364	254	1			150
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	112	2	334	9	N	304	388	1			66
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	115	2	306	9	N	278	241	1			103
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	94	2	243	9	N	221	187	1			137
08	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	125	2	246	9	N	224	232	1			129

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	120	-0-	-240 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		146	-0-	146 B	146	146	2			Y	-0-					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

03	3348	#	2472	-0-	-876	-0-	180	1	2292	2	N	-0-					124
04	3240	#	2468	-0-	-772	-0-	174	1	2294	2	N	-0-					124
05	2976	#	2223	-0-	-753	-0-	150	1	2073	2	N	-0-					124
06	2880	#	2407	-0-	-473	-0-	132	1	2274	2	N	1					125
							1	9									
07	2976	#	2268	-0-	-708	-0-	132	1	2136	2	N	-0-					125
08	2542	#	2473	-0-	-69	-0-	156	1	2317	2	N	-0-					125

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	7567	-0-	-214 B	-0-	539	1	6574	2	N	413	349	1			219
							454	9									
04	7380	X	7019	-0-	-361 B	-0-	522	1	6036	2	N	419	529	1			109
							461	9									
05	7533	X	6595	-0-	-938 B	-0-	522	1	5665	2	N	371	174	1			306
							408	9									
06	7320	X	6662	-0-	-658 B	-0-	522	1	5691	2	N	408	544	1	1	8	169
							449	9									
07	7564	X	7154	-0-	-410 B	-0-	539	1	6197	2	N	380	344	1			205
							418	9									
08	7564	X	6950	-0-	-614 B	-0-	539	1	5993	2	N	380	356	1			229
							418	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

03	372	N	962	-0-	590	B	-1462669	84	1	747	2	Y	119				221
								131	9								
04	360	N	587	-0-	227	B	-1462442	61	1	526	2	Y	-0-				221
05	372	N	508	-0-	136	B	-1462306	58	1	450	2	Y	-0-				221
06	360	N	722	-0-	362	B	-1461944	95	1	627	2	Y	-0-				221
07	372	N	418	-0-	46	B	-1461898	60	1	358	2	Y	-0-	132	1		89
08	496	N	316	-0-	-180	B	-1461898	46	1	270	2	Y	-0-				89

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

03	4518	X	4518	-0-	-0-	B	-0-	456	1	4062	2	N	-0-				41
04	4580	X	4580	-0-	-0-	B	-0-	477	1	4103	2	N	-0-				41
05	4790	X	4790	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4240	2	N	-0-				41
06	4593	X	4593	-0-	-0-	B	-0-	603	1	3990	2	N	-0-				41
07	4327	X	4327	-0-	-0-	B	-0-	618	1	3709	2	N	-0-				41
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	B	-0-	500	1	2953	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 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7601 X	7601	-0-	-0- B	-0-	767	1	6826	2	N	7					67
						8	9									
04	7170 X	6385	-0-	-785 B	-0-	664	1	5718	2	N	3					70
						3	9									
05	7409 X	5689	-0-	-1720 B	-0-	653	1	5036	2	N	-0-					70
06	7170 X	4512	-0-	-2658 B	-0-	592	1	3920	2	N	-0-					70
07	7409 X	3921	-0-	-3488 B	-0-	560	1	3361	2	N	-0-					70
08	7409 X	3354	-0-	-4055 B	-0-	485	1	2869	2	N	-0-					70

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

03	1767 X	1123	-0-	-644 B	-0-	113	1	1010	2	Y	-0-					60
04	1170 X	1093	-0-	-77 B	-0-	114	1	979	2	Y	-0-					60
05	1302 X	1158	-0-	-144 B	-0-	133	1	1025	2	Y	-0-					60
06	1260 X	1047	-0-	-213 B	-0-	137	1	910	2	Y	-0-					60
07	1302 X	985	-0-	-317 B	-0-	141	1	844	2	Y	-0-					60
08	1054 N	1004	-0-	-50 B	-0-	145	1	859	2	Y	-0-					60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

03	1085 N	709	-0-	-376 B	-0-	72	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	733	-0-	-662 B	-0-	84	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	120	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	132	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	639	-0-	-105 B	-0-	92	1	547	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	640	2	N	5			46
						6	9							
04	450 N	77	-0-	-373	-0-	10	1	67	2	N	-0-			46
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	30	1	1912	2	N	13			59
						14	9							
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	N	13			72
						14	9							
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	30	1	2586	2	N	10			82
						11	9							
08	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	20	1	1681	2	N	5			87
						6	9							

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			53
06	40 R	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K.D. -A- WELL #: 10 RRCID -> 286631 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6730 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	1492	1	6292	2	Y	-0-			-0-
04	14580 X	3434	-0-	-11146	-0-	1403	1	2031	2	Y	-0-			-0-
05	15066 X	7663	-0-	-7403	-0-	1479	1	6184	2	Y	-0-			-0-
06	14580 X	296	-0-	-14284	-0-	296	1			Y	-0-			-0-
07	15066 X	80	-0-	-14986	-0-	80	1			Y	-0-			-0-
08	7781 X	1363	-0-	-6418	-0-	1363	1			Y	-0-			-0-

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
03	1767 X	305	-0-	-1462	-0-	58	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	2850 X	479	-0-	-2371	-0-	196	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	1011	-0-	-1934	-0-	195	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	10	-0-	-2840	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	2387 X	195	-0-	-2192	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
08	1023 N	259	-0-	-764	-0-	259	1			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	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

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

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

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

03	8773 X	8773	-0-	-0- B	-0-	360	1	8291	2	N	111	183	1			296
						122	9									
04	8679 X	8679	-0-	-0- B	-0-	362	1	8159	2	N	144	43	1			397
						158	9									
05	8242 X	8242	-0-	-0- B	-0-	366	1	7770	2	N	96	190	1			303
						106	9									
06	7995 X	7995	-0-	-0- B	-0-	338	1	7545	2	N	102					405
						112	9									
07	8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-	371	1	7772	2	N	92	185	1			312
						101	9									
*08	7879 X	7879	-0-	-0- B	-0-	333	1	7452	2	N	85					397
						94	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

03	8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	366	1	8425	2	N	98					202
						108	9									
04	8994 X	8994	-0-	-0- B	-0-	377	1	8501	2	N	105	182	1			125
						116	9									
05	9094 X	9094	-0-	-0- B	-0-	403	1	8575	2	N	105	178	1			52
						116	9									
06	8626 X	8626	-0-	-0- B	-0-	366	1	8159	2	N	92					144
						101	9									
07	8821 X	8821	-0-	-0- B	-0-	398	1	8336	2	N	79	176	1			47
						87	9									
*08	8858 X	8858	-0-	-0- B	-0-	374	1	8381	2	N	94					141
						103	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

03	3069 X	2818	-0-	-251 B	-0-	116	1	2667	2	N	32					129
						35	9									
04	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	123	1	2767	2	N	77	135	1			71
						85	9									
05	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	136	1	2893	2	N	83					154
						91	9									
06	2820 X	2692	-0-	-128 B	-0-	115	1	2577	2	N	-0-					154
07	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	139	1	2898	2	N	68					222
						75	9									
08	3131 X	2847	-0-	-284 B	-0-	120	1	2692	2	N	32	182	1			72
						35	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
03	620 N	1482	-0-	862 B	-91826	1482	2			N	-0-					19
04	0 N	1038	-0-	1038 B	-90788	970	2	68	9	N	62	62	1			19
05	837 N	643	-0-	-194 B	-90788	591	2	52	9	N	47					66
06	0 N	522	-0-	522 B	-90266	522	2			N	-0-					66
07	1085 N	520	-0-	-565 B	-90266	520	2			N	-0-					66
08	651 N	311	-0-	-340 B	-90266	311	2			N	-0-					66

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT				-0-
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-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886	N	NO RPT				-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2787	2	35	9	Y	32					124
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2246	2	28	9	Y	25					149
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	Y	23					172
06	2730	N	2569	-0-	-161	-0-	2550	2	19	9	Y	17					189
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3051	2	11	9	Y	10					199
*08	3100	N	3185	-0-	85	85	3166	2	19	9	Y	17	157	1			59

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	53					97
							58	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	2	N	-0-					97
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	-0-					97
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	792	2	N	-0-					97
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	140	1	840	2	N	-0-	52	1			45
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	N	-0-					45

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-					18
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	31					49
							34	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	13					62
							14	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	430	2	N	13					75
							14	9									
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	90	1	539	2	N	25					100
							28	9									
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	705	2	N	26					126
							29	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	654	2	37	9	Y	34					34
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3					37
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-	37	1			-0-
08	682	N	131	-0-	-551	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

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

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7680	3	94	9	N	85	85	8			192
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7061	3	19	9	N	17	17	8			192
05	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8499	3	46	9	N	42	42	8			192
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8367	3	85	9	N	77	77	8			192
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8943	3	44	9	N	40	40	8			192
*08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7538	3	45	9	N	41	41	8			192

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

03	15128	X	13446	-0-	-1682	-0-	13278	3	168	9	N	153	99	8			209
04	14640	X	13000	-0-	-1640	-0-	12941	3	59	9	N	54	21	8			242
05	15128	X	13439	-0-	-1689	-0-	13392	3	47	9	N	43	43	8			242
06	14640	X	12981	-0-	-1659	-0-	12892	3	89	9	N	81	81	8			242
07	14942	X	13148	-0-	-1794	-0-	13031	3	117	9	N	106	182	1	41	8	125
08	13454	X	11611	-0-	-1843	-0-	11488	3	123	9	N	112	40	8			197

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7431	3	114	9	N	104	69	8			82
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7208	3	42	9	N	38	15	8			105
05	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	7029	3	34	9	N	31	29	8			107
06	7290	X	6406	-0-	-884	-0-	6342	3	64	9	N	58	52	8			113
07	7533	X	4667	-0-	-2866	-0-	4610	3	57	9	N	52	26	8			139
08	7533	X	6320	-0-	-1213	-0-	6273	3	47	9	N	43	26	8			156

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

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

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

03	7905	#	6883	-0-	-1022	-0-	6780	3	103	9	N	94	185	1	1	8	80
04	7530	#	6769	-0-	-761	-0-	6670	3	99	9	N	90					170
05	7533	#	6915	-0-	-618	-0-	6839	3	76	9	N	69					239
06	7290	#	6499	-0-	-791	-0-	6441	3	58	9	N	53	187	1	1	8	104
07	7192	#	6544	-0-	-648	-0-	6470	3	74	9	N	67	1	8			170
08	7006	#	5449	-0-	-1557	-0-	5390	3	59	9	N	54					224

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18

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

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-

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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	1	N	-0-		-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1	N	-0-		-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	1	N	-0-		-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	1	N	-0-		-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1	N	-0-		-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1	N	-0-		-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

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

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	1		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	1		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	1		N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	1304	-0-	-1610	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2056	-0-	-982	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
07	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	2633	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1016	-0-	-694	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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	6			172
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
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

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
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

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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
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

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

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

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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1358	3	24	4	N	229	367	1			670
						252	9									
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1490	3	220	9	N	200	184	1			686
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1592	3	241	9	N	219	180	1			725
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1849	3	222	9	N	202	189	1			738
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1862	3	198	9	N	180	186	1			732
08	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1493	3	188	9	N	171	181	1			722

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

03	248 N	174	-0-	-74	-0-	37	1	137	2	N	-0-					151
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	N	1					152
						1	9									
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	N	1					153
						1	9									
*06	180 N	155	-0-	-25	-0-	27	1	127	2	N	1					154
						1	9									
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	N	-0-					154
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	43	1	201	2	N	-0-					154

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	2	N	-0-					135
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	2	N	-0-					135
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	88	1	416	2	N	-0-					135
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	N	-0-					135
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	37	1	185	2	N	-0-					135
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	2	N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	N	-0-					-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	99			N	-0-					-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	43	1	218	2	N	-0-					-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	78	1	367	2	N	-0-					-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	99			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	2	N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	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

03	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	306	1	2419	2	N	-0-					54
04	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	353	1	2302	2	N	-0-					54
05	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	361	1	2377	2	N	-0-					54
06	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	349	1	2239	2	N	-0-					54
07	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	376	1	2440	2	N	-0-					54
08	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	354	1	2394	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

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

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
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

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

03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	165	1	1233	2	N	-0-		77
04	1590	N	419	-0-	-1171	-0-	60	1	359	2	N	-0-		77
05	1612	N	437	-0-	-1175	-0-	60	1	377	2	N	-0-		77
06	1350	N	430	-0-	-920	-0-	61	1	369	2	N	-0-		77
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	-0-		77
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-		77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	104	1	825	2	N	-0-		27
04	1110	N	883	-0-	-227	-0-	120	1	763	2	N	-0-		27
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	111	1	733	2	N	-0-		27
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	115	1	740	2	N	-0-		27
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	785	2	N	-0-		27
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	115	1	775	2	N	-0-		27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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-

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

03	1209 N	909	-0-	-300	-0-	95	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	502	-0-	-698	-0-	67	1	435	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	423	-0-	-786	-0-	56	1	367	2	N	-0-					-0-
06	870 N	577	-0-	-293	-0-	76	1	501	2	N	-0-					-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	81	1	528	2	N	-0-					-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	63	1	429	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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
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

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

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

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

03	3751 X	2792	-0-	-959	B	-0-	174	1	2618	3	Y	-0-		42
04	3630 X	2943	-0-	-687	B	-0-	174	1	2769	3	Y	-0-		42
05	3905 X	3905	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3692	3	Y	-0-		42
06	3210 X	2962	-0-	-248	B	-0-	184	1	2778	3	Y	-0-		42
07	3301 X	3301	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3128	3	Y	-0-		42
08	DLQ G-10	3021	-0-	3021	B	3021	207	1	2814	3	Y	-0-		42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

03	3587 X	3587	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3363	3	Y	-0-		15
04	8040 X	8040	-0-	-0-	B	-0-	476	1	7564	3	Y	-0-		15
05	5420 X	5420	-0-	-0-	B	-0-	296	1	5124	3	Y	-0-		15
06	3627 X	3627	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3401	3	Y	-0-		15
07	4278 X	1493	-0-	-2785	B	-0-	78	1	1415	3	Y	-0-		15
08	DLQ G-10	2654	-0-	2654	B	2654	182	1	2472	3	Y	-0-		15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

03	2485 N	2485	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2330	3	N	-0-		-0-
04	2418 N	2418	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2275	3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2331	-0-	-645	B	-0-	127	1	2204	3	N	-0-		-0-
06	2880 X	2056	-0-	-824	B	-0-	128	1	1928	3	N	-0-		-0-
07	2976 X	1791	-0-	-1185	B	-0-	94	1	1697	3	N	-0-		-0-
08	2511 X	2323	-0-	-188	B	-0-	159	1	2164	3	N	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22599 X	21880	-0-	-719 B	-0-	1364	1	20515	3	Y	1	16	1			1
						1	9									
04	21450 X	19908	-0-	-1542 B	-0-	1178	1	18730	3	Y	-0-					1
05	22475 X	20827	-0-	-1648 B	-0-	1138	1	19689	3	Y	-0-					1
06	21750 X	20838	-0-	-912 B	-0-	1295	1	19524	3	Y	17					18
						19	9									
07	22475 X	21753	-0-	-722 B	-0-	1141	1	20590	3	Y	20					38
						22	9									
08	DLQ G-10	20779	-0-	20779 B	20779	1424	1	19336	3	Y	17					55
						19	9									

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

03	6355 X	6050	-0-	-305 B	-0-	377	1	5673	3	N	-0-					59
04	6390 X	5424	-0-	-966 B	-0-	321	1	5103	3	N	-0-					59
05	6944 X	6467	-0-	-477 B	-0-	353	1	6114	3	N	-0-					59
06	6720 X	5561	-0-	-1159 B	-0-	346	1	5215	3	N	-0-					59
07	6944 X	6329	-0-	-615 B	-0-	332	1	5997	3	N	-0-					59
08	6479 X	5988	-0-	-491 B	-0-	411	1	5577	3	N	-0-					59

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

03	2666 N	2314	-0-	-352 B	-0-	144	1	2170	3	N	-0-					125
04	2610 N	2549	-0-	-61 B	-0-	151	1	2398	3	N	-0-					125
05	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	128	1	2207	3	N	-0-					125
06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	169	1	2544	3	N	-0-					125
07	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	148	1	2673	3	N	40					165
						44	9									
*08	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	166	1	2261	3	N	-0-					165

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

03	8725 X	8725	-0-	-0- B	-0-	544	1	8181	3	Y	-0-					67
04	7412 X	7412	-0-	-0- B	-0-	439	1	6973	3	Y	-0-					67
05	7681 X	7681	-0-	-0- B	-0-	420	1	7261	3	Y	-0-					67
06	8430 X	7085	-0-	-1345 B	-0-	441	1	6644	3	Y	-0-					67
07	8711 X	6320	-0-	-2391 B	-0-	332	1	5988	3	Y	-0-					67
08	DLQ G-10	7055	-0-	7055 B	7055	484	1	6571	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

03	6045 X	4780	-0-	-1265 B	-0-	293	1	4401	3	Y	78	169	1			50
						86	9									
04	5670 X	4332	-0-	-1338 B	-0-	255	1	4048	3	Y	26					76
						29	9									
05	5859 X	5485	-0-	-374 B	-0-	298	1	5163	3	Y	22					98
						24	9									
06	5520 X	5390	-0-	-130 B	-0-	334	1	5036	3	Y	18					116
						20	9									
07	5115 X	4765	-0-	-350 B	-0-	250	1	4515	3	Y	-0-					116
08	DLQ G-10	200	-0-	200 B	200	13	1	178	3	Y	8					124
						9	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	203 1 28 9	3060 3	N	25	184 1		37
04	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	153 1	2427 3	N	-0-			37
05	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	149 1 22 9	2574 3	N	20			57
06	2970 X	2511	-0-	-459 B	-0-	156 1	2355 3	N	-0-			57
07	3069 X	1881	-0-	-1188 B	-0-	99 1	1782 3	N	-0-			57
08	3069 X	2829	-0-	-240 B	-0-	191 1 43 9	2595 3	N	39			96

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

03	19403 X	19403	-0-	-0- B	-0-	1209 1	18194 3	N	-0-			170
04	18960 X	10991	-0-	-7969 B	-0-	650 1	10341 3	N	-0-			170
05	20982 X	20982	-0-	-0- B	-0-	1146 1	19836 3	N	-0-			170
06	18960 X	17760	-0-	-1200 B	-0-	1104 1	16656 3	N	-0-			170
07	19406 X	10452	-0-	-8954 B	-0-	549 1	9903 3	N	-0-			170
08	20987 X	-0-	-0-	-20987 B	-0-			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA

CENIZA PETROLEUM, INC. 141023

NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

03	14B DENY	-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-

TREK RESOURCES, INC. 867578

SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

03	7130 X	6070	-0-	-1060	-0-	6034	3	36	9	N	33					118
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6347	3	45	9	N	41					159
05	6789 X	6321	-0-	-468	-0-	6303	3	18	9	N	16					175
06	6570 X	5988	-0-	-582	-0-	5951	3	37	9	N	34	150	1			59
07	6789 X	6036	-0-	-753	-0-	6026	3	10	9	N	9					68
08	6603 X	6135	-0-	-468	-0-	6095	3	40	9	N	36					104

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

03	6045 X	841	-0-	-5204	-0-	787	3	54	9	N	49	183	1			35
04	2640 X	5	-0-	-2635	-0-	5	3			N	-0-					35
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					35
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					35
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

03	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	13399	2	55	9	N	50	139	1			99
04	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	14153	2	45	9	N	41					140
05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14504	2	39	9	N	35					175
06	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	14268	2	128	9	N	116	182	1			109
*07	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14932	2	153	9	N	139	204	1			44
*08	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14943	2	24	9	N	22					66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

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

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	195028 X	195028	-0-	-0-	-0-	195028	2			N	-0-			-0-
04	181635 X	181635	-0-	-0-	-0-	181635	2			N	-0-			-0-
05	180113 X	180113	-0-	-0-	-0-	180113	2			N	-0-			-0-
06	162448 X	162448	-0-	-0-	-0-	162448	2			N	-0-			-0-
07	162013 X	162013	-0-	-0-	-0-	162013	2			N	-0-			-0-
*08	156146 X	156146	-0-	-0-	-0-	156146	2			N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

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

03	22227 #	16598	-0-	-5629	-0-	1774	1	14824	2	Y	-0-			-0-
04	18150 #	17844	-0-	-306	-0-	1574	1	16270	2	Y	-0-			-0-
05	18476 #	18199	-0-	-277	-0-	1624	1	16575	2	Y	-0-			-0-
06	17880 #	14990	-0-	-2890	-0-	1330	1	13660	2	Y	-0-			-0-
07	18476 #	18232	-0-	-244	-0-	1604	1	16628	2	Y	-0-			-0-
08	18445 #	18329	-0-	-116	-0-	1589	1	16740	2	Y	-0-			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-1) //CONT.// 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1876	-0-	1876	2745	1874	2	2	9	Y	2	2	1			12
04	DLQ G-10	1642	-0-	1642	4387	1642	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	DLQ G-10	1658	-0-	1658	6045	1658	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1673	-0-	1673	7718	1673	2			Y	-0-					-0-
*07	9525 X	1807	-0-	-7718	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

03	DLQ G-10	386	-0-	386	1117	384	2	2	9	Y	2	88	1			318
04	DLQ G-10	868	-0-	868	1985	868	2			Y	-0-	158	1			160
05	DLQ G-10	646	-0-	646	2631	646	2			Y	-0-					160
06	DLQ G-10	480	-0-	480	3111	480	2			Y	-0-					160
*07	3000 N	432	-0-	-2568	543	432	2			Y	-0-					160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					160

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

03	5146 X	4571	-0-	-575	-0-	4325	2	246	9	Y	224	224	1			1102
04	5460 X	4110	-0-	-1350	-0-	3879	2	231	9	Y	210	161	1			1151
05	5642 X	3879	-0-	-1763	-0-	3678	2	201	9	Y	183	173	1			1161
06	4950 X	3505	-0-	-1445	-0-	3348	2	157	9	Y	143	179	1			1125
07	5115 X	3810	-0-	-1305	-0-	3635	2	175	9	Y	159	173	1			1111
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1111

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

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

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

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815 N	815	-0-	-0-	-0-	771	2	44	9	Y	40	53	1			51
04	1080 N	894	-0-	-186	-0-	841	2	53	9	Y	48					99
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1060	2	43	9	Y	39					138
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1148	2	41	9	Y	37	61	1			114
07	930 N	489	-0-	-441	-0-	463	2	26	9	Y	24					138
08	1116 N	629	-0-	-487	-0-	582	2	47	9	Y	43					181

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	59	1	163	3	N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	80	1	151	3	N	-0-					-0-
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	78	1	130	3	N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	48	1	144	3	N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

03	13919 X	65	-0-	-13854	-0-	65	3			N	-0-					19
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					19
05	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					19
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					19
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					19
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19

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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 153393
RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-			160
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-			160
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			160
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			160
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			160
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC //CONT.// 810527
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8970	X	4759	-0-	-4211	-0-	312	1	4172	2	N	250	182	1			268
							275	9									
*10	9114	X	7509	-0-	-1605	-0-	373	1	7093	2	N	39					307
							43	9									
*11	7980	X	7266	-0-	-714	-0-	356	1	6755	2	N	141	373	1			75
							155	9									
*12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	364	1	6909	2	N	516	413	1			178
							568	9									
*01	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	968	1	7245	2	N	180	185	1			173
							198	9									
*02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	717	1	6322	2	N	123	183	1			113
							135	9									
*03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	848	1	6930	2	N	29	109	1			33
							32	9									
*04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	853	1	6332	2	N	132					165
							145	9									
*05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	842	1	5964	2	N	112	181	1			96
							123	9									
*06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	915	1	5563	2	N	65					161
							72	9									
*07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	925	1	5343	2	N	42	177	1			26
							46	9									
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					26

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

03	13	N	-0-	-0-	-13	-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	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

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4857	3407	-0-	-1450	-0-	100	1	3256	2	N	46					182
						51	9									
04	4144	4144	-0-	-0-	-0-	123	1	3975	2	N	42	174	1			50
						46	9									
05	2573	4023	-0-	1450	1450	119	1	3839	2	N	59					109
						65	9									
06	6490	3765	-0-	-2725	-0-	112	1	3624	2	N	26					135
						29	9									
07	2573	3665	-0-	1092	1092	109	1	3530	2	N	24					159
						26	9									
08	2573 #	263	-0-	-2310	-0-	8	1	252	2	N	3					162
						3	9									

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

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

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

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	50	2	72	9	N	65	174	1			85
04	99 X	99	-0-	-0-	-0-	75	2	24	9	N	22					107
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	75	2	19	9	N	17					124
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					124
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	26					150
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	12					162

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	50	1	10141	2	N	383	516	1			89
						421	9									
04	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	95	1	7551	2	N	342	342	1			89
						376	9									
05	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	80	1	10355	2	N	389	347	1			131
						428	9									
06	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	70	1	9297	2	N	348	352	1			127
						383	9									
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	90	1	9816	2	N	283	335	1			75
						311	9									
*08	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	100	1	10068	2	N	358	177	1			256
						394	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

03	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	27306	2	486	9	N	442	537	1			171
04	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	27778	2	454	9	N	413	354	1			230
05	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	28092	2	442	9	N	402	530	1			102
06	31511 X	31511	-0-	-0-	-0-	31039	2	472	9	N	429	352	1			179
07	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	29553	2	448	9	N	407	518	1			68
*08	34543 X	34543	-0-	-0-	-0-	34108	2	435	9	N	395	177	1			286

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	527 N	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

03	9734 X	6220	-0-	-3514	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	8580 X	5454	-0-	-3126	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	8866 X	5327	-0-	-3539	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	8220 X	3853	-0-	-4367	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	3533	-0-	-3721	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	2001	-0-	-4230	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
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-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	14	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	4	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

03	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	1816	1	8704	2	Y	-0-			7
04	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	2176	1	8462	2	Y	-0-			7
05	11253 X	11068	-0-	-185	-0-	3091	1	7977	2	Y	-0-			7
06	10890 X	10590	-0-	-300	-0-	2888	1	7702	2	Y	-0-			7
07	11253 X	8022	-0-	-3231	-0-	1365	1	6657	2	Y	-0-			7
08	11067 X	6675	-0-	-4392	-0-	1302	1	5373	2	Y	-0-			7

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	223	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1800 X	1194	-0-	-606	-0-	244	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1643 X	1103	-0-	-540	-0-	308	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	1440 X	1042	-0-	-398	-0-	284	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1302 X	658	-0-	-644	-0-	112	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	1302 X	577	-0-	-725	-0-	113	1	464	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	24	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	418	1	2002	2	Y	101					142
						111	9									
04	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	508	1	1974	2	Y	68	141	1			69
						75	9									
05	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	715	1	1844	2	Y	77					146
						85	9									
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	668	1	1782	2	Y	73	170	1			49
						80	9									
07	2635 N	2172	-0-	-463	-0-	354	1	1724	2	Y	85					134
						94	9									
08	2635 N	2387	-0-	-248	-0-	448	1	1850	2	Y	81	167	1			48
						89	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

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

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	109	1	521	2	Y	-0-			11
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	144	1	558	2	Y	-0-			11
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	183	1	473	2	Y	-0-			11
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	148	1	394	2	Y	-0-			11
07	713 N	160	-0-	-553	-0-	27	1	133	2	Y	-0-			11
08	651 N	237	-0-	-414	-0-	46	1	191	2	Y	-0-			11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

03	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	1729	1	8288	2	N	-0-			44
04	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	1091	1	4241	2	N	-0-			44
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	2	N	-0-			44
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	N	-0-			44
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			44
*08	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1811	1	7470	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

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-

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

03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
07	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B DENY	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

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					77
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					77
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	30					107
						33	9									
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					107
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	-0-					107

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

03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2770	2	Y	23					46
						25	9									
04	3240 X	2998	-0-	-242	-0-	357	1	2616	2	Y	23					69
						25	9									
05	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	147	1	2462	2	Y	16	32	1			53
						18	9									
06	3120 X	2709	-0-	-411	-0-	127	1	2569	2	Y	12	54	1			11
						13	9									
07	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	223	1	2288	2	Y	11					22
						12	9									
08	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	217	1	2279	2	Y	9					31
						10	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

03	1458 N	586	-0-	-872	-0-	27	1	547	2	Y	11					23
						12	9									
04	930 N	554	-0-	-376	-0-	66	1	485	2	Y	3					26
						3	9									
05	806 N	390	-0-	-416	-0-	22	1	366	2	Y	2	14	1			14
						2	9									
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	20	1	407	2	Y	2	14	1			2
						2	9									
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	47	1	482	2	Y	2					4
						2	9									
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	589	2	Y	2					6
						2	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					80
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	19	79	1			20
							21	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	7					27
							8	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	86					113
							95	9									
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	31					144
							34	9									

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	2	N	-0-					1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-	1	1			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	1					1
							1	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	2	N	1					2
							1	9									
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	2	N	-0-					2

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	454	1	9066	2	Y	65					107
							72	9									
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	859	1	6288	2	Y	46					153
							51	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	317	1	5294	2	Y	28	63	1			118
							31	9									
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	332	1	6735	2	Y	31	122	1			27
							34	9									
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	529	1	5423	2	Y	35					62
							39	9									
08	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	459	1	4822	2	Y	28					90
							31	9									

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	59	1	574	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
08	558	N	51	-0-	-507	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076 #	6306	-0-	230	375	6306	2			N	-0-			-0-
04	7695	6660	-0-	-1035	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
05	7450	6825	-0-	-625	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
06	7430	6715	-0-	-715	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
07	7854	7027	-0-	-827	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
*08	7864	7032	-0-	-832	-0-	7032	2			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

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	154	1	1503	2	N	-0-			-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	132	1	1563	2	N	-0-			-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	198	1	1737	2	N	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	N	-0-			-0-
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

03	155 X	133	-0-	-22	-0-	36	1	97	2	Y	-0-			23
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	65	1	126	2	Y	-0-			23
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	123	1	142	2	Y	-0-			23
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	79	1	231	2	Y	-0-			23
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	70	1	206	2	Y	-0-			23
08	279 X	256	-0-	-23	-0-	82	1	174	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
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					23
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					23
08	7	N	2	-0-	-5	-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
03	3286	X	2439	-0-	-847	-0-	227	1	2212	2	N	-0-					63
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	242	1	2867	2	N	67					130
							74	9									
05	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	275	1	2427	2	N	-0-					130
06	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	218	1	2228	2	N	10					140
							11	9									
07	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	197	1	2051	2	N	77	184	1			33
							85	9									
08	3286	X	867	-0-	-2419	-0-	83	1	784	2	N	-0-					33

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
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-

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
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	499	1	4862	2	N	45					100
							50	9									
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	404	1	4792	2	N	-0-					100
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	550	1	4800	2	N	-0-					100
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	456	1	4445	2	N	-0-					100
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	402	1	4838	2	N	-0-					100
*08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	620	1	3936	2	N	-0-					100

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	6200 X	4283	-0-	-1917	-0-	382	1	3722	2	N	163	185	1			192
						179	9									
04	6330 X	4787	-0-	-1543	-0-	351	1	4169	2	N	243	173	1			262
						267	9									
05	6541 X	5242	-0-	-1299	-0-	516	1	4474	2	N	229	183	1			308
						252	9									
06	6330 X	4857	-0-	-1473	-0-	425	1	4235	2	N	179	350	1			137
						197	9									
07	6076 X	5081	-0-	-995	-0-	401	1	4390	2	N	264	361	1			40
						290	9									
08	5239 X	3691	-0-	-1548	-0-	371	1	3188	2	N	120					160
						132	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

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-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

03	3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	195	1	1901	2	N	-0-					61
04	3000 X	2742	-0-	-258	-0-	213	1	2529	2	N	-0-					61
05	3317 X	3020	-0-	-297	-0-	278	1	2742	2	N	-0-					61
06	3210 X	2875	-0-	-335	-0-	252	1	2623	2	N	-0-					61
07	3317 X	2461	-0-	-856	-0-	197	1	2264	2	N	-0-					61
*08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	442	1	3564	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

03	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	203	1	1980	2	N	120					195
						132	9									
04	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	158	1	1872	2	N	99	178	1			116
						109	9									
05	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	208	1	1822	2	N	113					229
						124	9									
06	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	176	1	1816	2	N	13	181	1			61
						14	9									
07	2201 N	2049	-0-	-152	-0-	159	1	1870	2	N	18					79
						20	9									
08	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	307	1	1607	2	N	107					186
						118	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

03	558 N	305	-0-	-253	-0-	27	1	260	2	N	16					53
						18	9									
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	488	2	N	27					80
						30	9									
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	31	1	270	2	N	25					105
						28	9									
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	N	7					112
						8	9									
07	589 N	305	-0-	-284	-0-	23	1	262	2	N	18					130
						20	9									
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	15					145
						17	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
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8020	2	175	9	N	159	168	1			6
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8421	2	131	9	N	119					125
05	10354	X	8360	-0-	-1994	-0-	8321	2	39	9	N	35					160
06	10020	X	7821	-0-	-2199	-0-	7437	2	384	9	N	349	351	1			158
07	10354	X	7079	-0-	-3275	-0-	6930	2	149	9	N	135					293
08	8835	X	6497	-0-	-2338	-0-	6472	2	25	9	N	23					316

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	255	1	676	2	Y	15					62
							17	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	380	1	737	2	Y	8					70
							9	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	816	1	936	2	Y	17					87
							19	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	493	1	1446	2	Y	10					97
							11	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	465	1	1373	2	Y	15					112
							17	9									
08	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	399	1	847	2	Y	-0-					112

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	246	1	2390	2	N	158					213
							174	9									
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	201	1	2385	2	N	153	179	1			187
							168	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	156	185	1			158
							172	9									
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	237	1	2423	2	N	149	180	1			127
							164	9									
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	213	1	2559	2	N	147	187	1			87
							162	9									
*08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	516	1	2160	2	N	164	181	1			70
							180	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

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-

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
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-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	1348	1	13129	2	N	-0-					28
04	14070 X	13285	-0-	-785	-0-	1033	1	12252	2	N	-0-					28
05	14570 X	14454	-0-	-116	-0-	1496	1	12958	2	N	-0-					28
06	14100 X	12837	-0-	-1263	-0-	1064	1	11773	2	N	-0-					28
07	14570 X	14476	-0-	-94	-0-	1110	1	13320	2	N	42					70
						46	9									
08	14477 X	12476	-0-	-2001	-0-	1353	1	11123	2	N	-0-					70

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

03	4588 X	4205	-0-	-383	-0-	392	1	3813	2	N	-0-					27
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	341	1	4043	2	N	-0-					27
05	4712 X	4018	-0-	-694	-0-	413	1	3605	2	N	-0-					27
06	4560 X	4078	-0-	-482	-0-	331	1	3747	2	N	-0-					27
07	4712 X	3935	-0-	-777	-0-	302	1	3633	2	N	-0-					27
08	4526 X	3880	-0-	-646	-0-	822	1	3058	2	N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

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
03	1612	N	836	-0-	-776	-0-	160	1	676	2	Y	-0-			8
04	1290	N	727	-0-	-563	-0-	136	1	591	2	Y	-0-			8
05	1178	N	454	-0-	-724	-0-	84	1	370	2	Y	-0-			8
06	810	N	299	-0-	-511	-0-	57	1	242	2	Y	-0-			8
07	744	N	278	-0-	-466	-0-	49	1	229	2	Y	-0-			8
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	40	1	188	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	259	1	1094	2	Y	-0-			8
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	246	1	1069	2	Y	-0-			8
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	250	1	1107	2	Y	-0-			8
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	240	1	1020	2	Y	-0-			8
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	235	1	1106	2	Y	-0-			8
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-			8
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	-0-			8
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	Y	-0-			8
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	18	1	75	2	Y	-0-			8
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	14	1	66	2	Y	-0-			8
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			8
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			8
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			8
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			8
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			8
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			8

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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

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-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

03	434	N	318	-0-	-116	-0-	30	1	288	2	N	-0-					72
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	24	1	281	2	N	-0-					72
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	32	1	267	2	N	-0-					72
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	29	1	238	2	N	-0-					72
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					72
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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

03	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	2	1	1471	2	Y	-0-	108	1			-0-
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1276	2	34	9	Y	31					31
06	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1223	2	33	9	Y	30					61
07	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	13	1	1024	2	Y	17	72	1			6
							19	9									
08	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	7	1	1059	2	Y	13					19
							14	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

03	T. A.		6032	-0-	6032	11409	6	1	5983	2	Y	39	76	1			22
							43	9									
04	T. A.		5582	-0-	5582	16991	5582	2			Y	-0-					22
05	22812	X	5821	-0-	-16991	-0-	5784	2	37	9	Y	34					56
06	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	1	1	5597	2	Y	8					64
							9	9									
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	74	1	5765	2	Y	14	73	1			5
							15	9									
08	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	33	1	5025	2	Y	26					31
							29	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

03	6541 X	5720	-0-	-821	-0-	1095	1	4625	2	Y	-0-			8
04	6120 X	5721	-0-	-399	-0-	1069	1	4652	2	Y	-0-			8
05	6324 X	5880	-0-	-444	-0-	1083	1	4797	2	Y	-0-			8
06	6120 X	5255	-0-	-865	-0-	1001	1	4254	2	Y	-0-			8
07	5921 X	5742	-0-	-179	-0-	1006	1	4736	2	Y	-0-			8
08	5921 X	5752	-0-	-169	-0-	1016	1	4736	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	632	1	2669	2	Y	-0-			8
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	636	1	2766	2	Y	-0-			8
05	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	617	1	2732	2	Y	-0-			8
06	3390 X	3008	-0-	-382	-0-	573	1	2435	2	Y	-0-			8
07	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	566	1	2666	2	Y	-0-			8
08	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	566	1	2639	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

03	7037 X	7036	-0-	-1	-0-	1347	1	5689	2	Y	-0-			8
04	7410 X	7041	-0-	-369	-0-	1316	1	5725	2	Y	-0-			8
05	7657 X	7234	-0-	-423	-0-	1332	1	5902	2	Y	-0-			8
06	7410 X	6664	-0-	-746	-0-	1269	1	5395	2	Y	-0-			8
07	7285 X	7048	-0-	-237	-0-	1235	1	5813	2	Y	-0-			8
08	7285 X	6866	-0-	-419	-0-	1213	1	5653	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	-0-			8
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	2	Y	-0-			8
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-			8
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	2	Y	-0-			8
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	Y	-0-			8
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

03	186 N	184	-0-	-2	-0-	35	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	42	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	43	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	30	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	33	1	152	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
03	961	N	828	-0-	-133 B	-0-	68	1	760	2	N	-0-					18
04	1140	N	1077	-0-	-63 B	-0-	99	1	978	2	N	-0-					18
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	85	1	891	2	N	-0-					18
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	90	1	888	2	N	-0-					18
07	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	92	1	977	2	N	-0-					18
*08	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	94	1	986	2	N	-0-					18

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	575	-0-	-107 B	-0-	48	1	527	2	N	-0-					-0-
04	780	N	652	-0-	-128 B	-0-	60	1	592	2	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	57	1	561	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	61	1	649	2	N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	65	1	676	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	66	1	728	2	N	-0-					80
04	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	86	1	844	2	N	6					86
							7	9									
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	76	1	805	2	N	10					96
							11	9									
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	79	1	780	2	N	23					119
							25	9									
07	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	82	1	872	2	N	-0-					119
*08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	88	1	917	2	N	5					124
							6	9									

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	3299	-0-	-5195 B	-0-	3207	2	92	9	N	84					157
04	7860	X	5949	-0-	-1911 B	-0-	5853	2	96	9	N	87	186	1			58
05	8008	X	8008	-0-	-0- B	-0-	7913	2	95	9	N	86					144
06	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7858	2	73	9	N	66					210
*07	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6836	2	68	9	N	62	180	1			92
08	7998	X	6875	-0-	-1123 B	-0-	6836	2	39	9	N	35					127

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
03	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3264	2	64	9	N	58	182	1			131
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3043	2	59	9	N	54					185
05	3875	X	3037	-0-	-838	-0-	2974	2	63	9	N	57					242
06	3750	X	2908	-0-	-842	-0-	2853	2	55	9	N	50					292
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	2778	2	67	9	N	61	181	1			172
08	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2062	2	39	9	N	35					207

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

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

03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	70	1	776	2	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
05	279 N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	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

03	93 N	212	-0-	119 B	-17702	18	1	194	2	N	-0-					-0-
04	120 N	286	-0-	166 B	-17536	27	1	259	2	N	-0-					-0-
05	155 N	382	-0-	227 B	-17309	33	1	349	2	N	-0-					-0-
06	210 N	294	-0-	84 B	-17225	27	1	267	2	N	-0-					-0-
07	310 N	377	-0-	67 B	-17158	33	1	344	2	N	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30 B	-17158	30	1	312	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

03	7471	7046	-0-	-425	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	6540 #	3577	-0-	-2963	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	7471	444	-0-	-7027	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	7250	7240	-0-	-10	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7471	7161	-0-	-310	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
*08	7272 R	7272	-0-	-0-	-0-	7272	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060 X	5595	-0-	-2465	-0-	165	1	5430	3	N	-0-					159
04	7470 X	3845	-0-	-3625	-0-	115	1	3730	3	N	-0-					159
05	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	209	1	7865	3	N	2					161
						2	9									
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	185	1	7106	3	N	16					177
						18	9									
07	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	185	1	6929	3	N	-0-					177
08	8091 X	1202	-0-	-6889	-0-	34	1	1156	3	N	11	131	1			57
						12	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	91	1	2988	3	N	-0-					70
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	3	N	-0-					70
05	1984 X	1595	-0-	-389	-0-	41	1	1546	3	N	7					77
						8	9									
06	1920 X	1355	-0-	-565	-0-	34	1	1321	3	N	-0-					77
07	1984 X	806	-0-	-1178	-0-	21	1	785	3	N	-0-					77
08	1984 X	71	-0-	-1913	-0-	1	1	40	3	N	27					104
						30	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

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
03	17050	X	2932	-0-	-14118	-0-	87	1	2845	3	N	-0-					197
04	7530	X	2502	-0-	-5028	-0-	75	1	2427	3	N	-0-					197
05	3906	X	2560	-0-	-1346	-0-	66	1	2494	3	N	-0-					197
06	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	1036	1	39710	3	N	47					244
							52	9									
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	127	1	4753	3	N	-0-					244
08	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	77	1	2618	3	N	-0-					244

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					109
04	8130	X	768	-0-	-7362	-0-	40	1	727	3	N	-0-					109
							1	4									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					109
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	287	1	4532	3	N	-0-					109
							10	4									
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	617	1	9216	3	N	50					159
							22	4	55	9							
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					159

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

03	21638	X	16895	-0-	-4743	-0-	755	1	16110	3	N	16	29	0			2
							12	4	18	9							
04	16260	X	12989	-0-	-3271	-0-	631	1	12250	3	N	89	76	0			15
							10	4	98	9							
05	23033	X	8199	-0-	-14834	-0-	433	1	7708	3	N	38	48	0			5
							16	4	42	9							
06	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	1283	1	26911	3	N	128	120	0			13
							22	4	141	9							
07	23033	X	19542	-0-	-3491	-0-	926	1	18488	3	N	99	94	0			18
							19	4	109	9							
*08	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	985	1	19286	3	N	114	115	0			17
							19	4	125	9							

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
04	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	545	1	700	2	N	-0-					-0-
						17735	3									
05	6076 X	1986	-0-	-4090	-0-	51	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	5880 X	4535	-0-	-1345	-0-	115	1	4414	3	N	5	4	0			1
						6	9									
07	14229 X	13744	-0-	-485	-0-	358	1	13386	3	N	-0-	1	0			-0-
08	14229 X	965	-0-	-13264	-0-	28	1	937	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

03	27652 X	15555	-0-	-12097	-0-	755	1	14775	3	N	-0-					-0-
						25	4									
04	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	493	1	9061	3	N	-0-					-0-
						15	4									
05	20305 X	13567	-0-	-6738	-0-	726	1	12806	3	N	-0-					-0-
						35	4									
06	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	1297	1	20509	3	N	-0-					-0-
						46	4									
07	20305 X	16415	-0-	-3890	-0-	1028	1	15351	3	N	-0-					-0-
						36	4									
*08	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	1010	1	14886	3	N	-0-					-0-
						45	4									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

03	279	N	191	-0-	-88	-0-	22 6	1 9	163	3	N	5				23
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	19 7	1 9	136	3	N	6				29
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16 55	1 9	115	3	N	50	36	1		43
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	17	1	93	3	N	-0-	18	1		25
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	24 1	1 9	97	3	N	1				26
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	19 1	1 9	99	3	N	1				27

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	139 55	1 9	1028	3	N	50				207
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	134 56	1 9	980	3	N	51				258
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	140 64	1 9	989	3	N	58	142	1		174
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	177 70	1 9	945	3	N	64	163	1		75
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	235 62	1 9	959	3	N	56				131
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	193 58	1 9	1001	3	N	53				184

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

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-

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

03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	242	1	1792	3	N	-0-				-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1635	3	N	-0-				-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	137	1	970	3	N	-0-				-0-
06	1950	N	724	-0-	-1226	-0-	114	1	610	3	N	-0-				-0-
07	1922	N	695	-0-	-1227	-0-	137	1	558	3	N	-0-				-0-
08	1116	N	597	-0-	-519	-0-	97	1	500	3	N	-0-				-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

03	310	N	182	-0-	-128	-0-	22	1	160	3	N	-0-				-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	3	N	-0-				-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	N	-0-				-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	18	1	94	3	N	-0-				-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	N	-0-				-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	19	1	97	3	N	-0-				-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	N	8				472
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	N	8				480
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	N	10	180	1		310
06	1830	N	1197	-0-	-633	-0-	1175	2	22	9	N	20	176	1		154
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	2	32	9	N	29				183
08	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1689	2	51	9	N	46				229

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1639	3	83	9	N	75					144
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1366	3	114	9	N	104	183	1			65
05	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1304	3	68	9	N	62					127
06	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	1238	2	117	9	N	106	185	1			48
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1372	2	105	9	N	95					143
08	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1106	2	46	9	N	42					185

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	298	1	1879	2	N	2					107
							2	9									
04	1950	X	1491	-0-	-459	-0-	200	1	1289	2	N	2					109
							2	9									
05	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	141	1	885	2	N	1	25	1			85
							1	9									
06	1950	X	894	-0-	-1056	-0-	145	1	749	2	N	-0-					85
07	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	188	1	1225	2	N	-0-					85
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	36	1	1038	2	N	7					92
							8	9									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74	N	NO RPT		-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7

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

03	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2586	2	73	9	N	66	168	1		79
04	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	2493	2	80	9	N	73				152
05	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2580	2	77	9	N	70	176	1		46
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	2475	2	75	9	N	68				114
07	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2512	2	73	9	N	66				180
08	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2524	2	70	9	N	64	166	1		78

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45291	X	38162	-0-	-7129	-0-	291 754	1 9	37117	2	N	685	730	1			170
04	40650	X	36203	-0-	-4447	-0-	282 728	1 9	35193	2	N	662	550	1			282
05	41757	X	38636	-0-	-3121	-0-	288 727	1 9	37621	2	N	661	557	1			386
06	40410	X	26964	-0-	-13446	-0-	225 512	1 9	26227	2	N	465	549	1			302
07	41757	X	36406	-0-	-5351	-0-	304 600	1 9	35502	2	N	545	553	1			294
08	38626	X	32318	-0-	-6308	-0-	295 623	1 9	31400	2	N	566	731	1			129

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

*09	1830	N	1748	-0-	-82	B	-15802	1529	3	219	9	N	199				234
*10	1271	N	1958	-0-	687	B	-15115	1790	3	168	9	N	153	151	1		236
*11	1920	N	1641	-0-	-279	B	-15115	1495	3	146	9	N	133	190	1		179
*12	1798	N	1862	-0-	64	B	-15051	1680	3	182	9	N	165	194	1		150
*01	1953	N	1747	-0-	-206	B	-15051	1595	3	152	9	N	138	186	1		102
*02	1484	N	1083	-0-	-401	B	-15051	1073	3	10	9	N	9				111
*03	1798	N	1416	-0-	-382	B	-15051	1283	3	133	9	N	121				232
*04	1620	N	1308	-0-	-312	B	-15051	1243	3	65	9	N	59				291
*05	1209	N	364	-0-	-845	B	-15051	329	3	35	9	N	32	186	1		137
*06	1380	N	1465	-0-	85	B	-14966	1381	3	84	9	N	76				213
*07	992	N	1323	-0-	331	B	-14635	1221	3	102	9	N	93				306
*08	341	N	1159	-0-	818	B	-13817	1046	3	113	9	N	103	189	1		220

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

*09	2040	X	1909	-0-	-131	B	-3971	1329	3	580	9	N	527	377	1		213
*10	2108	X	1681	-0-	-427	B	-3971	1482	3	199	9	N	181	183	1		211
*11	2040	X	1431	-0-	-609	B	-3971	1110	3	321	9	N	292	180	1		323
*12	1984	N	310	-0-	-1674	B	-3971	202	3	108	9	N	98	191	1		230
*01	1674	N	3677	-0-	2003	B	-1968	3211	3	466	9	N	424	373	1		281
*02	1344	N	2294	-0-	950	B	-1018	1890	3	404	9	N	367	369	1		279
*03	1365	N	2383	-0-	1018	B	-0-	1968	3	415	9	N	377	189	1		467
*04	2730	X	1828	-0-	-902	B	-0-	1450	3	378	9	N	344	372	1		439
*05	2821	X	1606	-0-	-1215	B	-0-	1209	3	397	9	N	361	380	1		420
*06	7226	X	7226	-0-	-0-	B	-0-	6921	3	305	9	N	277	192	1		505
*07	16387	X	16387	-0-	-0-	B	-0-	16186	3	201	9	N	183	182	1		506
*08	20182	X	20182	-0-	-0-	B	-0-	19744	3	438	9	N	398	364	1		540

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

*09	5580 X	50	-0-	-5530	B	-0-	50	3			N	-0-					247
*10	5766 X	5719	-0-	-47	B	-0-	4947	3	772	9	N	702	373	1			576
*11	11576 X	11576	-0-	-0-	B	-0-	10195	3	1381	9	N	1255	1298	1			533
*12	6968 X	6968	-0-	-0-	B	-0-	6217	3	751	9	N	683	1124	1			92
*01	5704 X	111	-0-	-5593	B	-0-	111	3			N	-0-					92
*02	5208 X	18	-0-	-5190	B	-0-	18	3			N	-0-					92
*03	5766 X	-0-	-0-	-5766	B	-0-					N	-0-					92
*04	5580 X	30	-0-	-5550	B	-0-	30	3			N	-0-					92
*05	5766 X	-0-	-0-	-5766	B	-0-					N	-0-					92
*06	90 X	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					92
*07	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					92
*08	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					92

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

*09	3090 X	2411	-0-	-679	B	-10604	1916	3	495	9	N	450	180	1			534
*10	3255 X	3404	-0-	149	B	-10455	31	1	3036	3	N	306	363	1			477
							337	9									
*11	3150 X	3664	-0-	514	B	-9941	99	1	3188	3	N	343	547	1			273
							377	9									
*12	3255 X	3509	-0-	254	B	-9687	92	1	3055	3	N	329	388	1			214
							362	9									
*01	3410 X	1547	-0-	-1863	B	-9687	124	1	1274	3	N	135	182	1			167
							149	9									
*02	3416 X	2933	-0-	-483	B	-9687	108	1	2575	3	N	227					394
							250	9									
*03	3782 X	2842	-0-	-940	B	-9687	124	1	2506	3	N	193	382	1			205
							212	9									
*04	3660 X	2436	-0-	-1224	B	-9687	90	1	2167	3	N	163					368
							179	9									
*05	3503 X	2809	-0-	-694	B	-9687	174	1	2221	3	N	376					744
							414	9									
*06	3150 X	2208	-0-	-942	B	-9687	660	1	1383	3	N	150	565	1			329
							165	9									
*07	3255 X	2046	-0-	-1209	B	-9687	607	1	1237	3	N	184					513
							202	9									
*08	2852 X	1886	-0-	-966	B	-9687	535	1	1161	3	N	173	361	1			325
							190	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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

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

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

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

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	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									
*12	249483 X	118908	-0-	-130575 B	-0-	110	1	99707	3	Y	17355	17355	0			-0-
						19091	9									
*01	128424 X	128424	-0-	-0- B	-0-	86	1	109808	3	Y	16845	16845	0			-0-
						18530	9									
*02	118179 X	118179	-0-	-0- B	-0-	43	1	103342	3	Y	13449	13449	0			-0-
						14794	9									
*03	122235 X	122235	-0-	-0- B	-0-	32	1	108175	3	Y	12753	12753	0			-0-
						14028	9									
*04	115920 X	70176	-0-	-45744 B	-0-	20	1	62406	3	Y	7045	7045	0			-0-
						7750	9									
*05	119784 X	76703	-0-	-43081 B	-0-	66	1	67625	3	Y	8193	8193	0			-0-
						9012	9									
*06	115920 X	58704	-0-	-57216 B	-0-	84	1	51396	3	Y	6567	6567	0			-0-
						7224	9									
*07	119784 X	63585	-0-	-56199 B	-0-	93	1	56231	3	Y	6601	6601	0			-0-
						7261	9									
*08	DLQ G-10	69784	-0-	69784 B	69784	139	1	61949	3	Y	6996	6996	0			-0-
						7696	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

*10	SHUT IN	17695	-0-	17695 B	17695	17	1	13893	3	Y	3441	3441	0			-0-
						3785	9									
*11	SHUT IN	117188	-0-	117188 B	134883	147	1	92905	3	Y	21942	21942	0			-0-
						24136	9									
*12	274191 X	139308	-0-	-134883 B	-0-	124	1	112426	3	Y	24325	24325	0			-0-
						26758	9									
*01	185061 X	185061	-0-	-0- B	-0-	121	1	154404	3	Y	27760	27760	0			-0-
						30536	9									
*02	166024 X	166024	-0-	-0- B	-0-	58	1	140289	3	Y	23343	23343	0			-0-
						25677	9									
*03	178158 X	178158	-0-	-0- B	-0-	46	1	154056	3	Y	21869	21869	0			-0-
						24056	9									
*04	115920 X	77088	-0-	-38832 B	-0-	21	1	64975	3	Y	10993	10993	0			-0-
						12092	9									
*05	119784 X	116756	-0-	-3028 B	-0-	96	1	98741	3	Y	16290	16290	0			-0-
						17919	9									
*06	115920 X	100912	-0-	-15008 B	-0-	142	1	86480	3	Y	12991	12991	0			-0-
						14290	9									
*07	119784 X	96343	-0-	-23441 B	-0-	137	1	83169	3	Y	11852	11852	0			-0-
						13037	9									
*08	DLQ G-10	85751	-0-	85751 B	85751	165	1	73598	3	Y	10898	10898	0			-0-
						11988	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A

03	SHUT IN	139423	-0-	139423 B	155135	863	1	119103	3	N	17688	17688	1			-0-
						19457	9									
04	SHUT IN	151780	-0-	151780 B	306915	871	1	131281	3	N	17844	17844	1			-0-
						19628	9									
05	SHUT IN	138494	-0-	138494 B	445409	858	1	120072	3	N	15967	15967	1			-0-
						17564	9									
06	SHUT IN	112373	-0-	112373 B	557782	848	1	97465	3	N	12782	12782	1			-0-
						14060	9									
*07	SHUT IN	100420	-0-	100420 B	658202	861	1	86483	3	N	11887	11887	1			-0-
						13076	9									
08	SHUT IN	87558	-0-	87558 B	745760	850	1	75742	3	N	9969	9969	1			-0-
						10966	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	49631	X	NO RPT	-0-	-49631	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	48030	X	NO RPT	-0-	-48030	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	49631	X	NO RPT	-0-	-49631	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	49631	X	NO RPT	-0-	-49631	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

01	0		21412	-0-	21412	B	21412	34	1	17504	3	N	3522	3522	0			-0-
								3874	9									
02	0		153209	-0-	153209	B	174621	144	1	116569	3	N	26535	26535	0			-0-
								7307	5	29189	9							
03	0		191509	-0-	191509	B	366130	144	1	148337	3	N	30429	30429	0			-0-
								9556	5	33472	9							
04	0		110596	-0-	110596	B	476726	102	1	91258	3	N	17487	17487	0			-0-
								19236	9									
*05	552765	X	76039	-0-	-476726	B	-0-	75	1	58558	3	N	11193	11193	0			-0-
								5094	5	12312	9							
06	197850	X	60128	-0-	-137722	B	-0-	94	1	47253	3	N	7547	7547	0			-0-
								4479	5	8302	9							
07	204445	X	50568	-0-	-153877	B	-0-	100	1	40190	3	N	7287	7287	0			-0-
								2262	5	8016	9							
08	204445	X	56771	-0-	-147674	B	-0-	126	1	48903	3	N	7038	7038	0			-0-
								7742	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

03	DLQ G-10		11344	-0-	11344	B	15508	985	1	7854	3	Y	2188	2163	0			83
								98	4	2407	9							
04	23988	X	8480	-0-	-15508	B	-0-	698	1	5722	3	Y	1781	1814	0			50
								101	4	1959	9							
05	4316	X	4316	-0-	-0-	B	-0-	383	1	3547	3	Y	303	342	0			11
								53	4	333	9							
06	20510	X	20510	-0-	-0-	B	-0-	1570	1	16220	3	Y	1986	1914	0			83
								535	4	2185	9							
07	18000	X	18000	-0-	-0-	B	-0-	1439	1	13947	3	Y	2143	2143	0			83
								257	4	2357	9							
08	11346	X	6062	-0-	-5284	B	-0-	391	1	3747	3	Y	1617	1631	0			69
								145	4	1779	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46934 X	14233	-0-	-32701 B	-0-	1073	1	8546	3	Y	4098	4061	0			156
						106	4	4508	9							
04	43089 X	15693	-0-	-27396 B	-0-	1243	1	10182	3	Y	3718	3770	0			104
						178	4	4090	9							
05	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	76	1	701	3	Y	3454	3431	0			127
						10	4	3799	9							
06	22110 X	7790	-0-	-14320 B	-0-	403	1	4162	3	Y	2807	2817	0			117
						137	4	3088	9							
07	22847 X	10517	-0-	-12330 B	-0-	692	1	6707	3	Y	2722	2734	0			105
						124	4	2994	9							
08	16213 X	11442	-0-	-4771 B	-0-	786	1	7533	3	Y	2574	2569	0			110
						292	4	2831	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 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
03	78120 X	26512	-0-	-51608 B	-0-	2224	1	17718	3	Y	5773	5698	0			220
						220	4	6350	9							
04	70713 X	19443	-0-	-51270 B	-0-	1527	1	12512	3	Y	4714	4803	0			131
						219	4	5185	9							
05	27621 X	14784	-0-	-12837 B	-0-	966	1	8944	3	Y	4311	4283	0			159
						132	4	4742	9							
06	26730 X	13105	-0-	-13625 B	-0-	802	1	8281	3	Y	3408	3425	0			142
						273	4	3749	9							
07	27621 X	16406	-0-	-11215 B	-0-	1204	1	11667	3	Y	3018	3043	0			117
						215	4	3320	9							
08	26505 X	17994	-0-	-8511 B	-0-	1340	1	12841	3	Y	3014	3003	0			128
						498	4	3315	9							

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58435 X	26396	-0-	-32039 B	-0-	3991	1	17852	3	Y	4106	4122	0			111
						36	4	4517	9							
04	56247 X	30360	-0-	-25887 B	-0-	5342	1	21254	3	Y	3410	3431	0			90
						13	4	3751	9							
05	55304 X	24543	-0-	-30761 B	-0-	4601	1	16511	3	Y	3029	3032	0			87
						99	4	3332	9							
06	46860 X	23455	-0-	-23405 B	-0-	4127	1	16389	3	Y	2555	2568	0			74
						128	4	2811	9							
07	31651 X	25534	-0-	-6117 B	-0-	4671	1	17851	3	Y	2668	2653	0			89
						77	4	2935	9							
08	31372 X	23223	-0-	-8149 B	-0-	5054	1	15371	3	Y	2534	2537	0			86
						11	4	2787	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

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

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	3	N	23	25	0			3
							25	9									
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	12	1	222	3	N	41	37	0			7
							45	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	10	1	160	3	N	20	18	0			2
							22	9									
07	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	14	1	204	3	N	30	27	0			5
							33	9									
*08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	28	1	409	3	N	53	50	0			8
							1	4	58	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

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

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

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

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

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

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

03	33852 X	31394	-0-	-2458 B	-0-	1175	1	23004	3	N	6523	6359	0			948
						40	4	7175	9							
04	33060 X	29711	-0-	-3349 B	-0-	1157	1	21274	3	N	6585	6389	0			1144
						36	4	7244	9							
05	34162 X	34112	-0-	-50 B	-0-	1488	1	26229	3	N	5749	6101	0			792
						71	4	6324	9							
06	33060 X	29704	-0-	-3356 B	-0-	1431	1	22635	3	N	5079	5344	0			527
						51	4	5587	9							
07	32953 X	28300	-0-	-4653 B	-0-	1441	1	21509	3	N	4817	4471	0			873
						51	4	5299	9							
08	33511 X	26220	-0-	-7291 B	-0-	1301	1	19176	3	N	5169	5270	0			772
						57	4	5686	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211048	X	45164	-0-	-165884 B	-0-	4720	1	37788	2	N	2110	2068	0			307
							335	3	2321	9							
04	52080	X	37572	-0-	-14508 B	-0-	4344	1	30952	2	N	1823	1813	0			317
							271	3	2005	9							
05	50654	X	38255	-0-	-12399 B	-0-	3124	1	32951	2	N	1725	1804	0			238
							282	3	1898	9							
06	44850	X	31662	-0-	-13188 B	-0-	1277	1	28203	2	N	1371	1467	0			142
							674	3	1508	9							
07	46345	X	38692	-0-	-7653 B	-0-	1598	1	34420	2	N	1655	1497	0			300
							853	3	1821	9							
08	45167	X	38743	-0-	-6424 B	-0-	1690	1	34040	2	N	1983	1987	0			296
							832	3	2181	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

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

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

03	0		164489	-0-	164489 B	1182023	6081	1	141332	3	N	15448	15494	0				2246
							83	4	16993	9								
04	0		133270	-0-	133270 B	1315293	5693	1	3509	2	N	12256	12373	0				2129
							110492	3	94	4								
05	1426270	X	110977	-0-	-1315293 B	-0-	1680	1	68724	2	N	9609	4603	0	6740	1		395
							29942	3	61	4								
06	212340	X	108523	-0-	-103817 B	-0-	4473	1	93847	3	N	9206	7715	0	1039	1		847
							76	4	10127	9								
07	219418	X	95743	-0-	-123675 B	-0-	4168	1	83265	3	N	7475	6967	0				1355
							87	4	8223	9								
08	219418	X	84435	-0-	-134983 B	-0-	3759	1	73586	3	N	6381	6783	0				953
							71	4	7019	9								

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		191273	-0-	191273	B	191273	4532	1	4679	2	N	27109	25643	0	450	1	6298
								152242	3	29820	9							
12	0		174843	-0-	174843	B	366116	2801	1	55930	2	N	24962	26301	0	2306	1	2653
								88654	3	27458	9							
*01	527468	X	161352	-0-	-366116	B	-0-	3451	1	133120	3	N	22528	18538	0	5162	1	1481
								24781	9									
02	174412	X	121056	-0-	-53356	B	-0-	2869	1	105363	3	N	11658	11619	0	69	1	1451
								12824	9									
03	193099	X	110490	-0-	-82609	B	-0-	2922	1	96027	3	N	10492	9948	0	550	1	1445
								11541	9									
04	186870	X	78352	-0-	-108518	B	-0-	2002	1	2640	2	N	7763	7860	0			1348
								65171	3	8539	9							
05	193099	X	48665	-0-	-144434	B	-0-	615	1	24668	2	N	4340	2795	0	2662	1	231
								18600	3	8	4							
06	186870	X	29734	-0-	-157136	B	-0-	1240	1	26005	3	N	2244	1875	0	410	1	190
								21	4	2468	9							
07	193099	X	64783	-0-	-128316	B	-0-	2800	1	55938	3	N	5442	4646	0			986
								59	4	5986	9							
08	193099	X	62275	-0-	-130824	B	-0-	2795	1	54710	3	N	4288	4634	0			640
								53	4	4717	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

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

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

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

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

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

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

03	837	X	30	-0-	-807	B	-0-	17	1	2	3	Y	3	3	0		-0-
								8	4	3	9						
04	810	X	214	-0-	-596	B	-0-	177	1	7	3	Y	4	4	0		-0-
								26	4	4	9						
05	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	553	1	46	3	Y	-0-				-0-
								58	4								
06	13339	X	13339	-0-	-0-	B	-0-	1248	1	11365	3	Y	515	505	0		10
								159	4	567	9						
07	17209	X	17209	-0-	-0-	B	-0-	1441	1	14915	3	Y	527	527	0		10
								273	4	580	9						
*08	13000	X	13000	-0-	-0-	B	-0-	1260	1	10903	3	Y	415	416	0		9
								380	4	457	9						

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

03	3441	X	1676	-0-	-1765	B	-0-	394	1	800	3	Y	388	390	0		2
								55	4	427	9						
04	1740	X	1559	-0-	-181	B	-0-	574	1	472	3	Y	400	399	0		3
								73	4	440	9						
05	1758	X	1758	-0-	-0-	B	-0-	704	1	567	3	Y	366	366	0		3
								84	4	403	9						
06	3490	X	3490	-0-	-0-	B	-0-	783	1	1481	3	Y	966	955	0		14
								163	4	1063	9						
07	1674	X	88	-0-	-1586	B	-0-	10	1	2	4	Y	69	83	0		-0-
								76	9								
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	470	1	1845	3	Y	865	858	0		7
								246	4	952	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089 X	10307	-0-	-5782 B	-0-	355	1	9427	3	Y	349	354	0			6
						141	4	384	9							
04	14850 X	5471	-0-	-9379 B	-0-	429	1	4792	3	Y	174	178	0			2
						59	4	191	9							
05	15345 X	14428	-0-	-917 B	-0-	952	1	12914	3	Y	426	423	0			5
						93	4	469	9							
06	14850 X	3606	-0-	-11244 B	-0-	311	1	3024	3	Y	210	211	0			4
						40	4	231	9							
07	13589 X	13589	-0-	-0- B	-0-	994	1	11888	3	Y	474	469	0			9
						186	4	521	9							
08	14415 X	9374	-0-	-5041 B	-0-	635	1	8168	3	Y	350	352	0			7
						186	4	385	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

03	22227 X	7216	-0-	-15011 B	-0-	797	1	5978	3	Y	332	337	0			4
						76	4	365	9							
04	20940 X	5891	-0-	-15049 B	-0-	1054	1	4504	3	Y	251	251	0			4
						57	4	276	9							
05	21111 X	8361	-0-	-12750 B	-0-	985	1	6233	3	Y	909	893	0			20
						143	4	1000	9							
06	15623 X	15623	-0-	-0- B	-0-	1819	1	12739	3	Y	681	693	0			8
						316	4	749	9							
07	19679 X	19679	-0-	-0- B	-0-	1751	1	16440	3	Y	689	684	0			13
						730	4	758	9							
*08	32555 X	32555	-0-	-0- B	-0-	2304	1	26614	3	Y	2235	2228	0			20
						1178	4	2459	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

03	T. A.	5082	-0-	5082 B	11211	352	1	3508	3	Y	1094	1093	0			18
						19	4	1203	9							
04	T. A.	5101	-0-	5101 B	16312	358	1	3594	3	Y	1031	1034	0			15
						15	4	1134	9							
05	22332 X	6020	-0-	-16312 B	-0-	412	1	4718	3	Y	780	779	0			16
						32	4	858	9							
06	6570 X	5514	-0-	-1056 B	-0-	409	1	4290	3	Y	729	735	0			10
						13	4	802	9							
07	6789 X	5167	-0-	-1622 B	-0-	356	1	3962	3	Y	764	774	0			-0-
						9	4	840	9							
08	5518 X	5298	-0-	-220 B	-0-	380	1	4085	3	Y	750	736	0			14
						8	4	825	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

03	14508 X	5560	-0-	-8948 B	-0-	514	1	4139	3	Y	780	786	0			10
						49	4	858	9							
04	15660 X	9945	-0-	-5715 B	-0-	1035	1	7213	3	Y	1492	1476	0			26
						56	4	1641	9							
05	16182 X	8386	-0-	-7796 B	-0-	1041	1	5901	3	Y	1175	1175	0			26
						151	4	1293	9							
06	15660 X	9026	-0-	-6634 B	-0-	1112	1	6088	3	Y	1483	1491	0			18
						195	4	1631	9							
07	11687 X	5528	-0-	-6159 B	-0-	408	1	4451	3	Y	455	464	0			9
						168	4	501	9							
08	10292 X	395	-0-	-9897 B	-0-	20	1	356	3	Y	8	17	0			-0-
						10	4	9	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	7967 X	4857	-0-	-3110 B	-0-	584	1	3803	3	Y	376	378	0			5
						56	4	414	9							
04	7710 X	7041	-0-	-669 B	-0-	1062	1	5152	3	Y	699	692	0			12
						58	4	769	9							
05	7037 X	6490	-0-	-547 B	-0-	1097	1	4554	3	Y	616	614	0			14
						161	4	678	9							
06	6540 X	4580	-0-	-1960 B	-0-	786	1	3181	3	Y	432	441	0			5
						138	4	475	9							
07	7285 X	1040	-0-	-6245 B	-0-	140	1	741	3	Y	90	93	0			2
						60	4	99	9							
08	7285 X	166	-0-	-7119 B	-0-	14	1	139	3	Y	5	7	0			-0-
						7	4	6	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

03	10416 X	6012	-0-	-4404 B	-30034	298	1	5457	3	N	208	205	0			3
						28	4	229	9							
04	10080 X	39	-0-	-10041 B	-30034	2	1	37	3	N	-0-	3	0			-0-
05	10416 X	1586	-0-	-8830 B	-30034	84	1	1410	3	N	74	72	0			2
						11	4	81	9							
06	5820 X	6550	-0-	730 B	-29304	382	1	5799	3	N	277	276	0			3
						64	4	305	9							
07	6014 X	5059	-0-	-955 B	-29304	292	1	4418	3	N	212	211	0			4
						116	4	233	9							
08	6014 X	1874	-0-	-4140 B	-29304	96	1	1691	3	N	36	40	0			-0-
						47	4	40	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

03	T. A.	2344	-0-	2344 B	4119	523	1	1334	3	Y	347	348	0			8
						105	4	382	9							
04	T. A.	1843	-0-	1843 B	5962	510	1	871	3	Y	284	285	0			7
						150	4	312	9							
05	8113 X	2151	-0-	-5962 B	-0-	502	1	1222	3	Y	287	286	0			8
						111	4	316	9							
06	2280 X	1877	-0-	-403 B	-0-	539	1	972	3	Y	240	241	0			7
						102	4	264	9							
07	2356 X	1640	-0-	-716 B	-0-	536	1	694	3	Y	179	181	0			5
						213	4	197	9							
08	2356 X	2036	-0-	-320 B	-0-	588	1	1016	3	Y	230	221	0			14
						179	4	253	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

03	7595 X	3371	-0-	-4224 B	-0-	232	1	2681	3	Y	326	303	0			111
						99	4	359	9							
04	5310 X	2849	-0-	-2461 B	-0-	179	1	2251	3	Y	258	273	0			96
						135	4	284	9							
05	3348 X	2692	-0-	-656 B	-0-	357	1	1655	3	Y	464	410	0			150
						170	4	510	9							
06	3270 X	1648	-0-	-1622 B	-0-	337	1	1212	3	Y	-0-	150	0			-0-
						99	4									
07	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	903	1	2661	3	Y	785	482	0			303
						138	4	864	9							
*08	6521 X	6521	-0-	-0- B	-0-	1142	1	4289	3	Y	853	859	0			297
						152	4	938	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9272	-0-	-1175 B	-0-	772	1	7072	3	Y	1204	1210	0			5
							104	4	1324	9							
04	10110	X	8950	-0-	-1160 B	-0-	821	1	6388	3	Y	1490	1485	0			10
							102	4	1639	9							
05	10447	X	8125	-0-	-2322 B	-0-	1012	1	5129	3	Y	1696	1694	0			12
							118	4	1866	9							
06	9840	X	9595	-0-	-245 B	-0-	1063	1	5547	3	Y	2515	2492	0			35
							218	4	2767	9							
07	10079	X	10079	-0-	-0- B	-0-	1108	1	5985	3	Y	2501	2521	0			15
							235	4	2751	9							
08	9269	X	8874	-0-	-395 B	-0-	978	1	4800	3	Y	2352	2349	0			18
							509	4	2587	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	2192	-0-	-10611 B	-0-	150	1	1956	3	Y	20	20	0			7
							64	4	22	9							
04	12390	X	1913	-0-	-10477 B	-0-	109	1	1711	3	Y	10	13	0			4
							82	4	11	9							
05	12803	X	7466	-0-	-5337 B	-0-	908	1	5602	3	Y	476	326	0			154
							432	4	524	9							
06	8635	X	8635	-0-	-0- B	-0-	1569	1	6055	3	Y	500	386	0			268
							461	4	550	9							
07	8646	X	8646	-0-	-0- B	-0-	1769	1	6210	3	Y	361	490	0			139
							270	4	397	9							
*08	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	1426	1	7032	3	Y	268	314	0			93
							189	4	295	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	691	1	3301	3	Y	690	687	0			16
							137	4	759	9							
04	4590	X	4185	-0-	-405 B	-0-	961	1	2202	3	Y	674	673	0			17
							281	4	741	9							
05	4743	X	1017	-0-	-3726 B	-0-	436	1	98	4	Y	439	444	0			12
							483	9									
06	4590	X	4137	-0-	-453 B	-0-	661	1	2748	3	Y	550	546	0			16
							123	4	605	9							
07	4743	X	3752	-0-	-991 B	-0-	646	1	2310	3	Y	494	495	0			15
							253	4	543	9							
08	4185	X	1885	-0-	-2300 B	-0-	530	1	872	3	Y	292	289	0			18
							162	4	321	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	21	1	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	162	1	24	4	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	32	1	47	3	Y	2	3	0			-0-
							6	4	2	9							
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	167	1	74	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	188	1	104	4	Y	113	112	0			1
							124	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43891 X	43891	-0-	-0- B	-0-	2762	1	38596	3	Y	2066	2063	0			26
						260	4	2273	9							
04	38310 X	27610	-0-	-10700 B	-0-	1979	1	24024	3	Y	1363	1366	0			23
						108	4	1499	9							
05	40517 X	25863	-0-	-14654 B	-0-	2051	1	22157	3	Y	1242	1238	0			27
						289	4	1366	9							
06	42480 X	28300	-0-	-14180 B	-0-	1957	1	24774	3	Y	1125	1138	0			14
						331	4	1238	9							
07	43896 X	5556	-0-	-38340 B	-0-	330	1	4976	3	Y	107	119	0			2
						132	4	118	9							
*08	54905 X	54905	-0-	-0- B	-0-	3109	1	48824	3	Y	1300	1291	0			11
						1542	4	1430	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

03	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	524	1	5720	3	Y	438	437	0			6
						50	4	482	9							
04	5850 X	5602	-0-	-248 B	-0-	479	1	4695	3	Y	365	365	0			6
						26	4	402	9							
05	6045 X	5771	-0-	-274 B	-0-	531	1	4776	3	Y	353	351	0			8
						76	4	388	9							
06	6570 X	5204	-0-	-1366 B	-0-	528	1	4240	3	Y	314	318	0			4
						91	4	345	9							
07	6789 X	282	-0-	-6507 B	-0-	51	1	173	3	Y	33	36	0			1
						22	4	36	9							
08	6789 X	115	-0-	-6674 B	-0-	74	1	41	4	Y	-0-	1	0			-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

03	31961 X	12959	-0-	-19002 B	-0-	871	1	11116	3	Y	809	809	0			10
						82	4	890	9							
04	30930 X	25151	-0-	-5779 B	-0-	1568	1	22043	3	Y	1323	1310	0			23
						85	4	1455	9							
05	31961 X	22786	-0-	-9175 B	-0-	1563	1	19644	3	Y	1237	1233	0			27
						218	4	1361	9							
06	21330 X	16476	-0-	-4854 B	-0-	1476	1	13643	3	Y	1003	1018	0			12
						254	4	1103	9							
07	25978 X	1871	-0-	-24107 B	-0-	150	1	1556	3	Y	94	104	0			2
						62	4	103	9							
08	25978 X	9	-0-	-25969 B	-0-	5	3	4	9	Y	4	6	0			-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

03	14644 X	14644	-0-	-0- B	-0-	1213	1	12155	3	Y	1055	1047	0			13
						115	4	1161	9							
04	11610 X	11610	-0-	-0- B	-0-	1010	1	9536	3	Y	917	914	0			16
						55	4	1009	9							
05	10912 X	9939	-0-	-973 B	-0-	1195	1	7844	3	Y	661	662	0			15
						173	4	727	9							
06	12840 X	8231	-0-	-4609 B	-0-	1019	1	6581	3	Y	413	423	0			5
						177	4	454	9							
07	13268 X	10549	-0-	-2719 B	-0-	1142	1	8741	3	Y	167	169	0			3
						482	4	184	9							
08	14632 X	2124	-0-	-12508 B	-0-	415	1	1342	3	Y	129	131	0			1
						225	4	142	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958 X	1225	-0-	-11733 B	-0-	197	1	760	3	Y	166	260	0			56
						85	4	183	9							
04	12540 X	-0-	-0-	-12540 B	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
05	9951 X	7928	-0-	-2023 B	-0-	1178	1	5715	3	Y	432	292	0			140
						560	4	475	9							
06	9630 X	8368	-0-	-1262 B	-0-	925	1	6737	3	Y	395	323	0			212
						271	4	435	9							
07	9486 X	2601	-0-	-6885 B	-0-	365	1	2036	3	Y	131	292	0			51
						56	4	144	9							
08	7936 X	5908	-0-	-2028 B	-0-	671	1	4982	3	Y	151	149	0			53
						89	4	166	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

03	11966 X	13	-0-	-11953 B	-0-	5	1	2	4	Y	5	6	0			2
						6	9									
04	11580 X	3	-0-	-11577 B	-0-	2	1	1	4	Y	-0-	2	0			-0-
05	10261 X	-0-	-0-	-10261 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	1085	-0-	1085 B	1085	626	1	4	3	Y	338	220	0			118
						83	4	372	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

03	4464 X	3698	-0-	-766 B	-0-	862	1	2415	3	Y	225	232	0			5
						173	4	248	9							
04	4320 X	3490	-0-	-830 B	-0-	775	1	2240	3	Y	226	225	0			6
						226	4	249	9							
05	4402 X	1356	-0-	-3046 B	-0-	633	1	399	3	Y	165	167	0			4
						142	4	182	9							
06	4260 X	461	-0-	-3799 B	-0-	258	1	49	4	Y	140	140	0			4
						154	9									
07	3689 X	2062	-0-	-1627 B	-0-	726	1	694	3	Y	321	315	0			10
						289	4	353	9							
*08	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	687	1	2840	3	Y	331	321	0			20
						206	4	364	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

03	10354 X	5150	-0-	-5204 B	-0-	336	1	4386	3	Y	258	292	0			88
						144	4	284	9							
04	10020 X	5627	-0-	-4393 B	-0-	303	1	4758	3	Y	307	281	0			114
						228	4	338	9							
05	6262 X	5277	-0-	-985 B	-0-	439	1	4302	3	Y	297	315	0			96
						209	4	327	9							
06	6060 X	6030	-0-	-30 B	-0-	736	1	4696	3	Y	347	257	0			186
						216	4	382	9							
07	6262 X	5858	-0-	-404 B	-0-	794	1	4627	3	Y	287	362	0			111
						121	4	316	9							
08	5828 X	5725	-0-	-103 B	-0-	605	1	4794	3	Y	224	257	0			78
						80	4	246	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6984	-0-	-53 B	-0-	705	1	5141	3	Y	909	906	0			21
							138	4	1000	9							
04	6450	X	6226	-0-	-224 B	-0-	664	1	4482	3	Y	810	810	0			21
							189	4	891	9							
05	6665	X	6086	-0-	-579 B	-0-	721	1	4446	3	Y	694	697	0			18
							156	4	763	9							
06	6750	X	5751	-0-	-999 B	-0-	730	1	4231	3	Y	595	596	0			17
							135	4	655	9							
07	6975	X	5592	-0-	-1383 B	-0-	729	1	3931	3	Y	591	590	0			18
							282	4	650	9							
08	6975	X	5428	-0-	-1547 B	-0-	741	1	3865	3	Y	546	531	0			33
							221	4	601	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

03	17166	X	17166	-0-	-0- B	-0-	1118	1	14687	3	Y	801	689	0			272
							480	4	881	9							
04	22516	X	22516	-0-	-0- B	-0-	1243	1	19400	3	Y	853	808	0			317
							935	4	938	9							
05	17033	X	17033	-0-	-0- B	-0-	1456	1	14144	3	Y	673	772	0			218
							693	4	740	9							
06	17008	X	17008	-0-	-0- B	-0-	1668	1	14211	3	Y	582	488	0			312
							489	4	640	9							
07	18484	X	18484	-0-	-0- B	-0-	1723	1	16041	3	Y	415	567	0			160
							263	4	457	9							
08	23281	X	15932	-0-	-7349 B	-0-	1238	1	14240	3	Y	264	332	0			92
							164	4	290	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

03	18104	X	15983	-0-	-2121 B	-0-	450	1	14486	3	Y	796	815	0			13
							171	4	876	9							
04	17520	X	14787	-0-	-2733 B	-0-	1078	1	12787	3	Y	704	711	0			6
							148	4	774	9							
05	22444	X	18134	-0-	-4310 B	-0-	1624	1	15046	3	Y	1184	1177	0			13
							162	4	1302	9							
06	21720	X	11957	-0-	-9763 B	-0-	1153	1	9788	3	Y	790	787	0			16
							147	4	869	9							
07	22444	X	11232	-0-	-11212 B	-0-	1099	1	9150	3	Y	702	704	0			14
							211	4	772	9							
08	18135	X	10945	-0-	-7190 B	-0-	1079	1	8826	3	Y	648	649	0			13
							327	4	713	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

03	4991	X	4125	-0-	-866 B	-0-	732	1	2828	3	Y	381	380	0			9
							146	4	419	9							
04	4710	X	4163	-0-	-547 B	-0-	686	1	2895	3	Y	349	349	0			9
							198	4	384	9							
05	6394	X	6394	-0-	-0- B	-0-	810	1	4901	3	Y	462	459	0			12
							175	4	508	9							
06	6122	X	6122	-0-	-0- B	-0-	808	1	4692	3	Y	430	430	0			12
							149	4	473	9							
07	4311	X	4311	-0-	-0- B	-0-	739	1	2894	3	Y	354	355	0			11
							289	4	389	9							
08	6386	X	4192	-0-	-2194 B	-0-	752	1	2840	3	Y	340	330	0			21
							226	4	374	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222 X	9477	-0-	-1745 B	-0-	1274	1	6471	3	Y	1570	1571	0			38
						5	4	1727	9							
04	12030 X	7599	-0-	-4431 B	-0-	1091	1	5196	3	Y	1185	1199	0			24
						8	4	1304	9							
05	12431 X	7925	-0-	-4506 B	-0-	1066	1	5604	3	Y	1134	1130	0			28
						8	4	1247	9							
06	12030 X	7879	-0-	-4151 B	-0-	1130	1	5442	3	Y	1181	1180	0			29
						8	4	1299	9							
07	9672 X	7933	-0-	-1739 B	-0-	1074	1	5669	3	Y	1075	1075	0			29
						7	4	1183	9							
*08	9557 X	9557	-0-	-0- B	-0-	992	1	7391	3	Y	1057	1057	0			29
						11	4	1163	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

03	11067 X	2736	-0-	-8331 B	-0-	469	1	1639	3	Y	548	549	0			9
						25	4	603	9							
04	11580 X	10070	-0-	-1510 B	-0-	804	1	8342	3	Y	808	805	0			12
						35	4	889	9							
05	11966 X	11203	-0-	-763 B	-0-	818	1	9356	3	Y	878	872	0			18
						63	4	966	9							
06	11580 X	9403	-0-	-2177 B	-0-	796	1	7753	3	Y	754	762	0			10
						25	4	829	9							
07	10416 X	9049	-0-	-1367 B	-0-	759	1	7439	3	Y	755	754	0			11
						20	4	831	9							
08	10695 X	8581	-0-	-2114 B	-0-	748	1	6979	3	Y	763	760	0			14
						15	4	839	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

03	2697 X	591	-0-	-2106 B	-0-	273	1	200	3	Y	94	93	0			2
						15	4	103	9							
04	1920 X	482	-0-	-1438 B	-0-	270	1	200	3	Y	-0-	2	0			-0-
						12	4									
05	1054 X	479	-0-	-575 B	-0-	216	1	246	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
06	690 X	369	-0-	-321 B	-0-	45	1	323	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

03	T. A.	2894	-0-	2894 B	6038	143	1	2250	3	Y	407	406	0			7
						53	4	448	9							
04	T. A.	4922	-0-	4922 B	10960	534	1	3776	3	Y	488	491	0			4
						75	4	537	9							
05	15813 X	4853	-0-	-10960 B	-0-	516	1	3788	3	Y	452	451	0			5
						52	4	497	9							
06	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	508	1	3765	3	Y	411	408	0			8
						65	4	452	9							
07	6228 X	6228	-0-	-0- B	-0-	491	1	5030	3	Y	558	555	0			11
						93	4	614	9							
08	5084 X	5066	-0-	-18 B	-0-	479	1	4031	3	Y	374	377	0			8
						145	4	411	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	2210	-0-	-22 B	-0-	720	1	1098	3	Y	224	224	0			5
							146	4	246	9							
04	2100	X	1827	-0-	-273 B	-0-	618	1	818	3	Y	190	190	0			5
							182	4	209	9							
05	2697	X	171	-0-	-2526 B	-0-	123	1	8	3	Y	11	16	0			-0-
							28	4	12	9							
06	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	1228	-0-	-1469 B	-0-	366	1	147	4	Y	650	630	0			20
							715	9									
08	2201	X	994	-0-	-1207 B	-0-	489	1	151	4	Y	322	322	0			20
							354	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
03	2170	X	1060	-0-	-1110 B	-0-	577	1	118	4	Y	332	330	0			7
							365	9									
04	1590	X	1226	-0-	-364 B	-0-	542	1	161	4	Y	475	470	0			12
							523	9									
05	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	678	1	651	3	Y	389	391	0			10
							151	4	428	9							
06	1247	X	1247	-0-	-0- B	-0-	594	1	204	3	Y	305	306	0			9
							113	4	336	9							
07	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	788	1	749	3	Y	434	430	0			13
							314	4	477	9							
*08	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	845	1	810	3	Y	318	312	0			19
							259	4	350	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1659	-0-	-697 B	-0-	89	1	1249	3	Y	256	255	0			4
							39	4	282	9							
04	2280	X	1069	-0-	-1211 B	-0-	144	1	670	3	Y	214	216	0			2
							20	4	235	9							
05	4260	X	4260	-0-	-0- B	-0-	901	1	2673	3	Y	539	535	0			6
							93	4	593	9							
06	5012	X	5012	-0-	-0- B	-0-	870	1	3494	3	Y	486	482	0			10
							113	4	535	9							
07	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	748	1	1539	3	Y	441	442	0			9
							149	4	485	9							
08	4247	X	2428	-0-	-1819 B	-0-	708	1	1166	3	Y	301	304	0			6
							223	4	331	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19577 X	19577	-0-	-0- B	-0-	507	1	17808	3	Y	976	985	0			16
						188	4	1074	9							
04	14400 X	5210	-0-	-9190 B	-0-	367	1	4313	3	Y	435	447	0			4
						51	4	479	9							
05	19964 X	12464	-0-	-7500 B	-0-	1122	1	9924	3	Y	1187	1178	0			13
						112	4	1306	9							
06	19320 X	11624	-0-	-7696 B	-0-	1198	1	9177	3	Y	995	988	0			20
						154	4	1095	9							
07	19964 X	9455	-0-	-10509 B	-0-	942	1	7537	3	Y	723	729	0			14
						181	4	795	9							
08	19592 X	11214	-0-	-8378 B	-0-	1051	1	8758	3	Y	988	982	0			20
						318	4	1087	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843 X	3069	-0-	-4774 B	-0-	251	1	1710	3	Y	995	998	0			16
						13	4	1095	9							
04	7290 X	3626	-0-	-3664 B	-0-	303	1	2175	3	Y	1032	1033	0			15
						13	4	1135	9							
05	3627 X	3571	-0-	-56 B	-0-	271	1	2370	3	Y	826	824	0			17
						21	4	909	9							
06	3360 X	2952	-0-	-408 B	-0-	327	1	2320	3	Y	268	281	0			4
						10	4	295	9							
07	4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	357	1	3802	3	Y	715	708	0			11
						9	4	787	9							
*08	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	386	1	4482	3	Y	981	974	0			18
						8	4	1079	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21460 X	21460	-0-	-0- B	-0-	1836	1	17202	3	Y	2043	2037	0			26
						175	4	2247	9							
04	19743 X	19743	-0-	-0- B	-0-	1767	1	15836	3	Y	1858	1852	0			32
						96	4	2044	9							
05	19313 X	19313	-0-	-0- B	-0-	1869	1	14952	3	Y	2022	2009	0			45
						268	4	2224	9							
06	15480 X	13855	-0-	-1625 B	-0-	1728	1	10136	3	Y	1535	1561	0			19
						302	4	1689	9							
07	15996 X	12030	-0-	-3966 B	-0-	1318	1	8682	3	Y	1336	1329	0			26
						560	4	1470	9							
08	21452 X	2716	-0-	-18736 B	-0-	367	1	1734	3	Y	380	403	0			3
						197	4	418	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942 X	10650	-0-	-4292 B	-0-	983	1	8584	3	Y	899	903	0			11
						94	4	989	9							
04	19680 X	7478	-0-	-12202 B	-0-	904	1	5802	3	Y	657	657	0			11
						49	4	723	9							
05	20336 X	4731	-0-	-15605 B	-0-	819	1	3394	3	Y	362	365	0			8
						120	4	398	9							
06	19680 X	2850	-0-	-16830 B	-0-	637	1	1865	3	Y	214	219	0			3
						113	4	235	9							
07	13206 X	3139	-0-	-10067 B	-0-	370	1	2286	3	Y	295	292	0			6
						158	4	325	9							
08	10664 X	1269	-0-	-9395 B	-0-	197	1	806	3	Y	145	150	0			1
						106	4	160	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5453	-0-	-2204 B	-0-	625	1	3897	3	Y	830	848	0			100
							18	4	913	9							
04	7410	X	5975	-0-	-1435 B	-0-	631	1	4294	3	Y	938	943	0			95
							18	4	1032	9							
05	7657	X	5669	-0-	-1988 B	-0-	624	1	4012	3	Y	931	914	0			112
							9	4	1024	9							
06	6660	X	6156	-0-	-504 B	-0-	612	1	4477	3	Y	960	972	0			100
							11	4	1056	9							
07	6169	X	5633	-0-	-536 B	-0-	663	1	4086	3	Y	781	783	0			98
							25	4	859	9							
08	6169	X	5594	-0-	-575 B	-0-	760	1	4105	3	Y	645	671	0			72
							19	4	710	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5219	-0-	-1074 B	-0-	646	1	3850	3	Y	542	541	0			12
							127	4	596	9							
04	6505	X	6505	-0-	-0- B	-0-	660	1	5007	3	Y	592	589	0			15
							187	4	651	9							
05	6524	X	6524	-0-	-0- B	-0-	689	1	5012	3	Y	614	613	0			16
							148	4	675	9							
06	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	678	1	4705	3	Y	472	474	0			14
							125	4	519	9							
07	6727	X	2513	-0-	-4214 B	-0-	250	1	1972	3	Y	178	187	0			5
							95	4	196	9							
08	6727	X	738	-0-	-5989 B	-0-	300	1	324	3	Y	20	24	0			1
							92	4	22	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	1900	-0-	-8330 B	-0-	719	1	136	3	Y	816	812	0			18
							147	4	898	9							
04	9900	X	1712	-0-	-8188 B	-0-	620	1	81	3	Y	753	752	0			19
							183	4	828	9							
05	2697	X	1205	-0-	-1492 B	-0-	467	1	318	3	Y	287	298	0			8
							104	4	316	9							
06	2340	X	876	-0-	-1464 B	-0-	422	1	80	4	Y	340	338	0			10
							374	9									
07	1953	X	888	-0-	-1065 B	-0-	422	1	21	3	Y	250	252	0			8
							170	4	275	9							
08	1209	N	828	-0-	-381 B	-0-	411	1	75	3	Y	195	191	0			12
							127	4	215	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
03	4092	X	2162	-0-	-1930 B	-0-	639	1	555	3	Y	762	761	0			17
							130	4	838	9							
04	3960	X	1649	-0-	-2311 B	-0-	574	1	254	3	Y	593	595	0			15
							169	4	652	9							
05	2387	X	1868	-0-	-519 B	-0-	592	1	630	3	Y	467	470	0			12
							132	4	514	9							
06	2310	X	1577	-0-	-733 B	-0-	657	1	248	3	Y	497	495	0			14
							125	4	547	9							
07	2294	X	1436	-0-	-858 B	-0-	665	1	12	3	Y	447	447	0			14
							267	4	492	9							
08	2170	X	1500	-0-	-670 B	-0-	695	1	19	3	Y	520	502	0			32
							214	4	572	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	706	-0-	-782 B	-0-	631	1	13	3	Y	54	55	0			1
							3	4	59	9							
04	870	X	559	-0-	-311 B	-0-	500	1	8	3	Y	43	43	0			1
							4	4	47	9							
05	899	X	182	-0-	-717 B	-0-	170	1	4	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
06	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5177	X	2372	-0-	-2805 B	-0-	533	1	194	3	Y	1397	1390	0			32
							108	4	1537	9							
04	5010	X	3320	-0-	-1690 B	-0-	515	1	1507	3	Y	1044	1049	0			27
							150	4	1148	9							
05	5177	X	1869	-0-	-3308 B	-0-	510	1	175	3	Y	973	974	0			26
							114	4	1070	9							
06	4050	X	1283	-0-	-2767 B	-0-	437	1	83	4	Y	694	700	0			20
							763	9									
07	4185	X	1756	-0-	-2429 B	-0-	563	1	226	4	Y	879	872	0			27
							967	9									
*08	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	647	1	3232	3	Y	1320	1266	0			81
							193	4	1452	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	18	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	96	1	7	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		78	-0-	78 B	78	50	1	28	4	Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	7969	-0-	-3067 B	-0-	635	1	6379	3	Y	814	805	0			10
							60	4	895	9							
04	10680	X	8888	-0-	-1792 B	-0-	702	1	7251	3	Y	815	811	0			14
							38	4	897	9							
05	11036	X	8579	-0-	-2457 B	-0-	771	1	6777	3	Y	837	832	0			19
							110	4	921	9							
06	9060	X	8285	-0-	-775 B	-0-	719	1	6693	3	Y	681	692	0			8
							124	4	749	9							
07	9176	X	1379	-0-	-7797 B	-0-	172	1	998	3	Y	123	129	0			2
							74	4	135	9							
08	9176	X	47	-0-	-9129 B	-0-	16	1	9	4	Y	20	22	0			-0-
							22	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11255	-0-	-866	B	-0-	781	1	8850	3	Y	1296	1271	0			27
								198	4	1426	9							
04	11700	X	11359	-0-	-341	B	-0-	901	1	8592	3	Y	1423	1416	0			34
								301	4	1565	9							
05	9503	X	9503	-0-	-0-	B	-0-	643	1	7291	3	Y	1235	1238	0			31
								210	4	1359	9							
06	10890	X	9403	-0-	-1487	B	-0-	829	1	6776	3	Y	1218	1219	0			30
								458	4	1340	9							
07	11749	X	9835	-0-	-1914	B	-0-	824	1	7331	3	Y	1147	1146	0			31
								418	4	1262	9							
08	11749	X	8527	-0-	-3222	B	-0-	794	1	6094	3	Y	1081	1083	0			29
								450	4	1189	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3609	X	3609	-0-	-0-	B	-0-	422	1	2513	3	Y	515	515	0			11
								107	4	567	9							
04	3960	X	2854	-0-	-1106	B	-0-	458	1	1676	3	Y	515	514	0			12
								153	4	567	9							
05	4092	X	3512	-0-	-580	B	-0-	346	1	2473	3	Y	527	526	0			13
								113	4	580	9							
06	3960	X	3517	-0-	-443	B	-0-	429	1	2295	3	Y	505	506	0			12
								237	4	556	9							
07	4092	X	2928	-0-	-1164	B	-0-	292	1	2086	3	Y	365	367	0			10
								148	4	402	9							
08	3596	X	3305	-0-	-291	B	-0-	470	1	2082	3	Y	442	440	0			12
								267	4	486	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	389	-0-	-324	B	-0-	51	1	185	3	Y	130	127	0			3
								10	4	143	9							
08	T. A.		76	-0-	76	B	76	10	1	27	3	Y	33	35	0			1
								3	4	36	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
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	527	-0-	-620	B	-0-	114	1	269	3	Y	110	108	0			2
								23	4	121	9							
08	T. A.		9702	-0-	9702	B	9702	1104	1	7407	3	Y	776	762	0			16
								337	4	854	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835 X	-0-	-0-	-8835 B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	9579 X	-0-	-0-	-9579 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1059 X	1059	-0-	-0- B	-0-	96	1	669	3	Y	251	246	0			5
						18	4	276	9							
08	T. A.	457	-0-	457 B	457	312	1	18	3	Y	25	29	0			1
						99	4	28	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
03	7750 X	5152	-0-	-2598 B	-0-	415	1	4373	3	Y	295	294	0			4
						39	4	325	9							
04	6746 X	6746	-0-	-0- B	-0-	931	1	5281	3	Y	439	435	0			8
						51	4	483	9							
05	7612 X	7612	-0-	-0- B	-0-	1252	1	5652	3	Y	477	474	0			11
						183	4	525	9							
06	4980 X	4525	-0-	-455 B	-0-	477	1	3658	3	Y	279	287	0			3
						83	4	307	9							
07	6975 X	602	-0-	-6373 B	-0-	72	1	468	3	Y	29	31	0			1
						30	4	32	9							
08	7626 X	3469	-0-	-4157 B	-0-	383	1	2647	3	Y	215	214	0			2
						202	4	237	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339 X	1663	-0-	-6676 B	-0-	474	1	743	3	Y	272	273	0			4
						147	4	299	9							
04	8070 X	849	-0-	-7221 B	-0-	552	1	32	3	Y	168	170	0			2
						80	4	185	9							
05	8339 X	851	-0-	-7488 B	-0-	450	1	46	3	Y	280	279	0			3
						47	4	308	9							
06	6690 X	1235	-0-	-5455 B	-0-	664	1	162	3	Y	292	289	0			6
						88	4	321	9							
07	3317 X	1153	-0-	-2164 B	-0-	666	1	78	3	Y	250	251	0			5
						134	4	275	9							
08	1674 X	1630	-0-	-44 B	-0-	714	1	471	3	Y	198	199	0			4
						227	4	218	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
03	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	557	1	4695	3	Y	1286	1285	0			22
						168	4	1415	9							
04	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	1223	1	1453	3	Y	870	884	0			8
						176	4	957	9							
05	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	1087	1	987	3	Y	1047	1044	0			11
						113	4	1152	9							
06	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	962	1	1293	3	Y	778	773	0			16
						126	4	856	9							
07	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	916	1	946	3	Y	665	668	0			13
						184	4	732	9							
08	4371 X	3283	-0-	-1088 B	-0-	977	1	1550	3	Y	407	412	0			8
						308	4	448	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978 X	24467	-0-	-1511 B	-0-	760	1	22850	3	Y	566	568	0			9
						234	4	623	9							
04	18570 X	1158	-0-	-17412 B	-0-	238	1	697	3	Y	172	179	0			2
						34	4	189	9							
05	19189 X	5425	-0-	-13764 B	-0-	835	1	3611	3	Y	813	806	0			9
						85	4	894	9							
06	23670 X	4743	-0-	-18927 B	-0-	724	1	3285	3	Y	582	579	0			12
						94	4	640	9							
07	24459 X	6096	-0-	-18363 B	-0-	655	1	4765	3	Y	500	502	0			10
						126	4	550	9							
*08	13161 X	13161	-0-	-0- B	-0-	659	1	11876	3	Y	399	401	0			8
						187	4	439	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

03	12090 X	2202	-0-	-9888 B	-0-	126	1	1853	3	Y	154	156	0			3
						54	4	169	9							
04	8340 X	1964	-0-	-6376 B	-0-	370	1	1396	3	Y	132	134	0			1
						53	4	145	9							
05	8618 X	4139	-0-	-4479 B	-0-	813	1	2995	3	Y	225	224	0			2
						83	4	248	9							
06	9805 X	9805	-0-	-0- B	-0-	714	1	8128	3	Y	794	780	0			16
						90	4	873	9							
07	12763 X	12763	-0-	-0- B	-0-	892	1	10837	3	Y	788	788	0			16
						167	4	867	9							
*08	11059 X	11059	-0-	-0- B	-0-	806	1	9221	3	Y	721	722	0			15
						239	4	793	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

03	3100 X	441	-0-	-2659 B	-0-	336	1	8	3	Y	11	11	0			-0-
						85	4	12	9							
04	2700 X	333	-0-	-2367 B	-0-	235	1	7	3	Y	11	11	0			-0-
						79	4	12	9							
05	1240 X	175	-0-	-1065 B	-0-	94	1	22	3	Y	25	24	0			1
						31	4	28	9							
06	570 X	213	-0-	-357 B	-0-	135	1	75	4	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
07	589 X	127	-0-	-462 B	-0-	79	1	40	4	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
*08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	158	1	1	3	Y	45	44	0			1
						89	4	50	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

03	5766 X	3941	-0-	-1825 B	-0-	450	1	2668	3	Y	692	693	0			3
						62	4	761	9							
04	5580 X	4701	-0-	-879 B	-0-	688	1	3080	3	Y	770	768	0			5
						86	4	847	9							
05	4185 X	3130	-0-	-1055 B	-0-	518	1	2046	3	Y	459	461	0			3
						61	4	505	9							
06	4050 X	3882	-0-	-168 B	-0-	492	1	2728	3	Y	510	506	0			7
						101	4	561	9							
07	4867 X	4089	-0-	-778 B	-0-	757	1	2518	3	Y	592	595	0			4
						163	4	651	9							
08	4526 X	3976	-0-	-550 B	-0-	774	1	2240	3	Y	504	504	0			4
						408	4	554	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	878	-0-	-3028 B	-0-	110	1	690	3	Y	57	60	0			-0-
							15	4	63	9							
04	3780	X	954	-0-	-2826 B	-0-	130	1	591	3	Y	197	196	0			1
							16	4	217	9							
05	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	547	1	1772	3	Y	433	431	0			3
							64	4	476	9							
06	2550	X	2083	-0-	-467 B	-0-	236	1	1474	3	Y	295	294	0			4
							48	4	325	9							
07	2635	X	2608	-0-	-27 B	-0-	402	1	1770	3	Y	318	320	0			2
							86	4	350	9							
08	2852	X	496	-0-	-2356 B	-0-	160	1	51	3	Y	181	182	0			1
							86	4	199	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
03	4495	X	1712	-0-	-2783 B	-0-	314	1	1105	3	Y	182	187	0			3
							93	4	200	9							
04	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	945	1	5263	3	Y	748	744	0			7
							134	4	823	9							
05	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	903	1	2496	3	Y	436	438	0			5
							93	4	480	9							
06	3420	X	2751	-0-	-669 B	-0-	689	1	1675	3	Y	270	270	0			5
							90	4	297	9							
07	6789	X	2446	-0-	-4343 B	-0-	638	1	1373	3	Y	280	279	0			6
							127	4	308	9							
08	7409	X	3075	-0-	-4334 B	-0-	747	1	1660	3	Y	394	392	0			8
							235	4	433	9							

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
03	7006	X	4876	-0-	-2130 B	-0-	652	1	2878	3	Y	1192	1195	0			19
							35	4	1311	9							
04	5820	X	4544	-0-	-1276 B	-0-	632	1	2847	3	Y	944	949	0			14
							27	4	1038	9							
05	6014	X	4291	-0-	-1723 B	-0-	597	1	2787	3	Y	783	781	0			16
							46	4	861	9							
06	5820	X	4432	-0-	-1388 B	-0-	630	1	2885	3	Y	815	820	0			11
							20	4	897	9							
07	5146	X	4162	-0-	-984 B	-0-	621	1	2681	3	Y	767	766	0			12
							16	4	844	9							
08	4464	X	3274	-0-	-1190 B	-0-	589	1	2034	3	Y	581	582	0			11
							12	4	639	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
03	6479	X	6390	-0-	-89 B	-0-	970	1	3917	3	Y	1363	1342	0			33
							4	4	1499	9							
04	6270	X	5562	-0-	-708 B	-0-	935	1	3047	3	Y	1430	1434	0			29
							7	4	1573	9							
05	5945	X	5945	-0-	-0- B	-0-	951	1	3433	3	Y	1413	1407	0			35
							7	4	1554	9							
*06	6180	X	1402	-0-	-4778 B	-0-	757	1	4	3	Y	578	599	0			14
							5	4	636	9							
*07	6386	X	5735	-0-	-651 B	-0-	1012	1	2972	3	Y	1585	1556	0			43
							7	4	1744	9							
*08	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	702	1	4645	3	Y	1436	1439	0			40
							8	4	1580	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1638	-0-	-1958 B	-0-	714	1	455	3	Y	424	429	0			10
							3	4	466	9							
04	3480	X	1409	-0-	-2071 B	-0-	696	1	235	3	Y	430	431	0			9
							5	4	473	9							
05	4092	X	1978	-0-	-2114 B	-0-	734	1	624	3	Y	558	553	0			14
							6	4	614	9							
06	3960	X	2981	-0-	-979 B	-0-	767	1	1542	3	Y	606	605	0			15
							5	4	667	9							
07	4092	X	1663	-0-	-2429 B	-0-	747	1	493	3	Y	380	385	0			10
							5	4	418	9							
08	1984	X	1655	-0-	-329 B	-0-	593	1	510	3	Y	496	492	0			14
							6	4	546	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

03	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	732	1	1856	3	Y	856	846	0			19
							147	4	942	9							
04	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	640	1	1485	3	Y	680	682	0			17
							187	4	748	9							
05	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	688	1	2101	3	Y	939	931	0			25
							151	4	1033	9							
06	2970	X	2389	-0-	-581 B	-0-	651	1	1211	3	Y	367	381	0			11
							123	4	404	9							
07	7964	X	7964	-0-	-0- B	-0-	895	1	5950	3	Y	705	694	0			22
							343	4	776	9							
*08	7548	X	7548	-0-	-0- B	-0-	829	1	4218	3	Y	2049	1946	0			125
							247	4	2254	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

03	8246	X	4913	-0-	-3333 B	-0-	702	1	3037	3	Y	940	947	0			21
							140	4	1034	9							
04	8370	X	3765	-0-	-4605 B	-0-	633	1	2155	3	Y	721	724	0			18
							184	4	793	9							
05	8649	X	3449	-0-	-5200 B	-0-	654	1	2070	3	Y	528	532	0			14
							144	4	581	9							
06	8370	X	1065	-0-	-7305 B	-0-	498	1	7	3	Y	423	425	0			12
							95	4	465	9							
07	5053	X	455	-0-	-4598 B	-0-	270	1	109	4	Y	69	79	0			2
							76	9									
08	4898	X	365	-0-	-4533 B	-0-	190	1	59	4	Y	105	101	0			6
							116	9									

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

03	12617	X	10432	-0-	-2185 B	-0-	723	1	7940	3	Y	1574	1584	0			25
							38	4	1731	9							
04	12210	X	9582	-0-	-2628 B	-0-	678	1	7405	3	Y	1336	1341	0			20
							29	4	1470	9							
05	13764	X	9113	-0-	-4651 B	-0-	643	1	7083	3	Y	1216	1211	0			25
							49	4	1338	9							
06	13320	X	7782	-0-	-5538 B	-0-	622	1	5855	3	Y	1169	1178	0			16
							19	4	1286	9							
07	13764	X	82	-0-	-13682 B	-0-	6	1	59	3	Y	15	31	0			-0-
							17	9									
08	9331	X	2617	-0-	-6714 B	-0-	159	1	1930	3	Y	477	468	0			9
							3	4	525	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	1656	-0-	-3831 B	-0-	546	1	24	3	Y	886	881	0			20
							111	4	975	9							
04	5310	X	2204	-0-	-3106 B	-0-	689	1	149	3	Y	1056	1049	0			27
							204	4	1162	9							
05	3813	X	2321	-0-	-1492 B	-0-	668	1	78	3	Y	1295	1288	0			34
							150	4	1425	9							
06	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	906	1	1026	3	Y	1472	1463	0			43
							171	4	1619	9							
07	11316	X	11316	-0-	-0- B	-0-	1273	1	8723	3	Y	757	777	0			23
							487	4	833	9							
*08	11247	X	11247	-0-	-0- B	-0-	1315	1	8086	3	Y	1324	1266	0			81
							390	4	1456	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

03	6634	X	2090	-0-	-4544 B	-0-	48	1	1816	3	Y	189	186	0			3
							18	4	208	9							
04	6420	X	3762	-0-	-2658 B	-0-	513	1	2835	3	Y	310	310	0			3
							73	4	341	9							
05	5301	X	3851	-0-	-1450 B	-0-	592	1	2855	3	Y	313	313	0			3
							60	4	344	9							
*06	3360	X	3313	-0-	-47 B	-0-	514	1	2421	3	Y	283	280	0			6
							67	4	311	9							
*07	3875	X	3519	-0-	-356 B	-0-	592	1	2490	3	Y	291	291	0			6
							117	4	320	9							
08	3875	X	3409	-0-	-466 B	-0-	668	1	2346	3	Y	170	172	0			4
							208	4	187	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

03	11511	X	11511	-0-	-0- B	-0-	706	1	9601	3	Y	1061	1066	0			17
							37	4	1167	9							
04	10890	X	10528	-0-	-362 B	-0-	666	1	8778	3	Y	959	962	0			14
							29	4	1055	9							
05	11253	X	9936	-0-	-1317 B	-0-	628	1	8258	3	Y	911	906	0			19
							48	4	1002	9							
06	10890	X	7907	-0-	-2983 B	-0-	580	1	6451	3	Y	780	788	0			11
							18	4	858	9							
07	11253	X	1536	-0-	-9717 B	-0-	85	1	1309	3	Y	127	136	0			2
							2	4	140	9							
*08	28344	X	28344	-0-	-0- B	-0-	1159	1	24489	3	Y	2429	2386	0			45
							24	4	2672	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

03	5789	X	5789	-0-	-0- B	-0-	390	1	4178	3	Y	1007	1008	0			17
							113	4	1108	9							
04	6267	X	6267	-0-	-0- B	-0-	958	1	4121	3	Y	956	964	0			9
							136	4	1052	9							
05	6634	X	5843	-0-	-791 B	-0-	868	1	3886	3	Y	909	908	0			10
							89	4	1000	9							
*06	6420	X	4676	-0-	-1744 B	-0-	620	1	3404	3	Y	520	520	0			10
							80	4	572	9							
*07	6634	X	5386	-0-	-1248 B	-0-	816	1	3637	3	Y	703	699	0			14
							160	4	773	9							
08	6479	X	4311	-0-	-2168 B	-0-	742	1	2928	3	Y	373	379	0			8
							231	4	410	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10084	X	10084	-0-	-0- B	-0-	777	1	8292	3	Y	787	790	0			18
							149	4	866	9							
04	5850	X	5808	-0-	-42 B	-0-	704	1	4331	3	Y	520	525	0			13
							201	4	572	9							
05	12772	X	5988	-0-	-6784 B	-0-	735	1	4437	3	Y	597	594	0			16
							159	4	657	9							
06	12360	X	4902	-0-	-7458 B	-0-	625	1	3897	3	Y	241	250	0			7
							115	4	265	9							
07	12772	X	4913	-0-	-7859 B	-0-	584	1	3870	3	Y	214	214	0			7
							224	4	235	9							
08	6045	X	4830	-0-	-1215 B	-0-	570	1	3859	3	Y	212	206	0			13
							168	4	233	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	11216	-0-	-4253 B	-0-	386	1	9806	3	Y	791	806	0			13
							154	4	870	9							
04	16172	X	16172	-0-	-0- B	-0-	1338	1	13544	3	Y	1004	1008	0			9
							186	4	1104	9							
05	15407	X	14844	-0-	-563 B	-0-	1156	1	12690	3	Y	804	804	0			9
							114	4	884	9							
06	14520	X	13477	-0-	-1043 B	-0-	1114	1	11316	3	Y	824	817	0			16
							141	4	906	9							
07	16709	X	15091	-0-	-1618 B	-0-	1137	1	12842	3	Y	816	816	0			16
							214	4	898	9							
08	16709	X	13094	-0-	-3615 B	-0-	1054	1	10955	3	Y	701	703	0			14
							314	4	771	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15431	X	15431	-0-	-0- B	-0-	1009	1	13371	3	Y	783	778	0			18
							190	4	861	9							
04	18154	X	18154	-0-	-0- B	-0-	1200	1	15496	3	Y	1025	1017	0			26
							330	4	1128	9							
05	14822	X	14822	-0-	-0- B	-0-	1097	1	12382	3	Y	1013	1012	0			27
							229	4	1114	9							
06	14940	X	13660	-0-	-1280 B	-0-	1072	1	11354	3	Y	946	946	0			27
							193	4	1041	9							
07	17856	X	13512	-0-	-4344 B	-0-	1083	1	11016	3	Y	916	915	0			28
							405	4	1008	9							
08	18755	X	5456	-0-	-13299 B	-0-	778	1	4256	3	Y	173	190	0			11
							232	4	190	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	8164	-0-	-3027 B	-0-	750	1	6429	3	Y	859	859	0			14
							40	4	945	9							
04	11940	X	7617	-0-	-4323 B	-0-	715	1	6058	3	Y	739	742	0			11
							31	4	813	9							
05	12338	X	8375	-0-	-3963 B	-0-	725	1	6630	3	Y	876	869	0			18
							56	4	964	9							
06	11940	X	8142	-0-	-3798 B	-0-	745	1	6414	3	Y	873	879	0			12
							23	4	960	9							
07	9238	X	92	-0-	-9146 B	-0-	8	1	74	3	Y	9	21	0			-0-
							10	9									
08	7657	X	4272	-0-	-3385 B	-0-	230	1	3424	3	Y	557	547	0			10
							5	4	613	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10382	X	10382	-0-	-0- B	-0-	1275	1	8263	3	Y	734	750	0			89
							37	4	807	9							
04	9750	X	8249	-0-	-1501 B	-0-	1121	1	6114	3	Y	893	891	0			91
							32	4	982	9							
05	10075	X	7390	-0-	-2685 B	-0-	1079	1	5125	3	Y	1064	1027	0			128
							16	4	1170	9							
06	9750	X	7282	-0-	-2468 B	-0-	1035	1	5132	3	Y	996	1020	0			104
							19	4	1096	9							
07	10075	X	6218	-0-	-3857 B	-0-	855	1	4488	3	Y	766	774	0			96
							32	4	843	9							
08	10385	X	5400	-0-	-4985 B	-0-	849	1	3778	3	Y	684	704	0			76
							21	4	752	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

03	5053	X	428	-0-	-4625 B	-0-	258	1	7	4	Y	148	190	0			18
							163	9									
04	4890	X	588	-0-	-4302 B	-0-	540	1	15	4	Y	30	45	0			3
							33	9									
05	868	X	610	-0-	-258 B	-0-	601	1	9	4	Y	-0-	3	0			-0-
06	840	X	54	-0-	-786 B	-0-	50	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2878	X	2878	-0-	-0- B	-0-	674	1	1509	3	Y	616	547	0			69
							17	4	678	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

03	8711	X	2269	-0-	-6442 B	-0-	430	1	1093	3	Y	624	625	0			3
							60	4	686	9							
04	6540	X	2206	-0-	-4334 B	-0-	582	1	1109	3	Y	401	401	0			3
							74	4	441	9							
05	3317	X	1678	-0-	-1639 B	-0-	496	1	837	3	Y	260	261	0			2
							59	4	286	9							
06	2190	X	1707	-0-	-483 B	-0-	574	1	708	3	Y	277	275	0			4
							120	4	305	9							
07	2294	X	1855	-0-	-439 B	-0-	941	1	287	3	Y	383	385	0			2
							206	4	421	9							
08	2294	X	1544	-0-	-750 B	-0-	783	1	7	3	Y	303	303	0			2
							421	4	333	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

03	8370	X	4661	-0-	-3709 B	-0-	133	1	3466	3	Y	917	902	0			15
							53	4	1009	9							
04	7271	X	7271	-0-	-0- B	-0-	803	1	4946	3	Y	1281	1285	0			11
							113	4	1409	9							
05	6665	X	5170	-0-	-1495 B	-0-	643	1	3497	3	Y	877	879	0			9
							65	4	965	9							
*06	6030	X	4656	-0-	-1374 B	-0-	558	1	3238	3	Y	716	711	0			14
							72	4	788	9							
*07	7502	X	3908	-0-	-3594 B	-0-	492	1	2650	3	Y	609	611	0			12
							96	4	670	9							
08	7502	X	3606	-0-	-3896 B	-0-	583	1	2145	3	Y	633	632	0			13
							182	4	696	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2739	-0-	-2066 B	-0-	166	1	868	3	Y	1481	1457	0			24
							76	4	1629	9							
04	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	1252	1	64	3	Y	1441	1452	0			13
							181	4	1585	9							
05	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	1057	1	116	3	Y	681	687	0			7
							110	4	749	9							
*06	2640	X	1787	-0-	-853 B	-0-	931	1	48	3	Y	623	618	0			12
							123	4	685	9							
*07	3193	X	1765	-0-	-1428 B	-0-	891	1	48	3	Y	587	587	0			12
							180	4	646	9							
08	3193	X	1684	-0-	-1509 B	-0-	849	1	37	3	Y	479	481	0			10
							271	4	527	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
03	27342	X	14083	-0-	-13259 B	-0-	675	1	11565	3	Y	1520	1518	0			32
							171	4	1672	9							
04	21720	X	15262	-0-	-6458 B	-0-	928	1	12297	3	Y	1570	1565	0			37
							310	4	1727	9							
05	18445	X	15188	-0-	-3257 B	-0-	725	1	12448	3	Y	1616	1613	0			40
							237	4	1778	9							
06	17220	X	14558	-0-	-2662 B	-0-	976	1	11264	3	Y	1616	1617	0			39
							540	4	1778	9							
07	16475	X	16475	-0-	-0- B	-0-	1127	1	13166	3	Y	1464	1464	0			39
							572	4	1610	9							
*08	18441	X	18441	-0-	-0- B	-0-	915	1	15454	3	Y	1412	1413	0			38
							519	4	1553	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	14332	-0-	-1013 B	-0-	1152	1	11243	3	Y	1756	1770	0			42
							5	4	1932	9							
04	14850	X	11800	-0-	-3050 B	-0-	879	1	9394	3	Y	1382	1396	0			28
							7	4	1520	9							
05	15345	X	12715	-0-	-2630 B	-0-	850	1	9795	3	Y	1875	1857	0			46
							7	4	2063	9							
06	14850	X	12054	-0-	-2796 B	-0-	1025	1	9189	3	Y	1665	1670	0			41
							8	4	1832	9							
07	15345	X	12667	-0-	-2678 B	-0-	980	1	9928	3	Y	1593	1591	0			43
							7	4	1752	9							
08	14322	X	13062	-0-	-1260 B	-0-	707	1	10832	3	Y	1376	1381	0			38
							9	4	1514	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	6271	-0-	-19056 B	-0-	248	1	5253	3	Y	603	600	0			10
							107	4	663	9							
04	24510	X	4423	-0-	-20087 B	-0-	544	1	3167	3	Y	577	582	0			5
							77	4	635	9							
05	20553	X	9984	-0-	-10569 B	-0-	1106	1	7916	3	Y	774	771	0			8
							111	4	851	9							
06	10530	X	10273	-0-	-257 B	-0-	984	1	9044	3	Y	109	115	0			2
							125	4	120	9							
07	13358	X	13358	-0-	-0- B	-0-	1060	1	11255	3	Y	766	753	0			15
							200	4	843	9							
08	9982	X	3512	-0-	-6470 B	-0-	403	1	2759	3	Y	206	217	0			4
							123	4	227	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	15948	-0-	-4109 B	-0-	557	1	13806	3	Y	1238	1255	0			20
							223	4	1362	9							
04	19200	X	16105	-0-	-3095 B	-0-	1325	1	13441	3	Y	1050	1061	0			9
							184	4	1155	9							
05	19809	X	12461	-0-	-7348 B	-0-	1180	1	10788	3	Y	342	347	0			4
							117	4	376	9							
06	19170	X	9422	-0-	-9748 B	-0-	806	1	7869	3	Y	586	578	0			12
							102	4	645	9							
07	17670	X	11848	-0-	-5822 B	-0-	897	1	9862	3	Y	836	831	0			17
							169	4	920	9							
08	16647	X	10971	-0-	-5676 B	-0-	1019	1	8754	3	Y	809	809	0			17
							308	4	890	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 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
03	16337	X	13180	-0-	-3157 B	-0-	479	1	11730	3	Y	707	718	0			12
							193	4	778	9							
04	17010	X	12586	-0-	-4424 B	-0-	1162	1	10549	3	Y	648	654	0			6
							162	4	713	9							
05	17577	X	10925	-0-	-6652 B	-0-	1110	1	9089	3	Y	559	559	0			6
							111	4	615	9							
06	17010	X	8317	-0-	-8693 B	-0-	729	1	7095	3	Y	364	363	0			7
							93	4	400	9							
07	15004	X	7784	-0-	-7220 B	-0-	844	1	6367	3	Y	373	373	0			7
							163	4	410	9							
08	13175	X	8047	-0-	-5128 B	-0-	812	1	6559	3	Y	391	390	0			8
							246	4	430	9							

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
03	4991	X	3502	-0-	-1489 B	-0-	506	1	2526	3	Y	403	407	0			7
							27	4	443	9							
04	4890	X	3059	-0-	-1831 B	-0-	501	1	2216	3	Y	291	294	0			4
							22	4	320	9							
05	5983	X	3091	-0-	-2892 B	-0-	507	1	2217	3	Y	298	296	0			6
							39	4	328	9							
06	5790	X	2559	-0-	-3231 B	-0-	499	1	1789	3	Y	233	236	0			3
							15	4	256	9							
07	5983	X	2734	-0-	-3249 B	-0-	590	1	1582	3	Y	497	493	0			7
							15	4	547	9							
08	3503	X	2591	-0-	-912 B	-0-	655	1	1475	3	Y	407	406	0			8
							13	4	448	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	5109	-0-	-6144 B	-0-	935	1	3545	3	Y	454	455	0			2
							130	4	499	9							
04	9210	X	5120	-0-	-4090 B	-0-	983	1	3599	3	Y	376	376	0			2
							124	4	414	9							
05	7006	X	1376	-0-	-5630 B	-0-	317	1	936	3	Y	78	79	0			1
							37	4	86	9							
06	6780	X	83	-0-	-6697 B	-0-	44	1	29	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							
07	7006	X	-0-	-0-	-7006 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301	X	1235	-0-	-4066 B	-0-	270	1	672	3	Y	136	135	0			1
							143	4	150	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51429	X	47633	-0-	-3796 B	-0-	2206	1	39468	3	Y	5159	5182	0			22
							284	4	5675	9							
04	49770	X	45609	-0-	-4161 B	-0-	2161	1	37848	3	Y	4857	4848	0			31
							257	4	5343	9							
05	51429	X	43482	-0-	-7947 B	-0-	1993	1	36149	3	Y	4659	4657	0			33
							215	4	5125	9							
06	50937	X	50937	-0-	-0- B	-0-	2467	1	43619	3	Y	3980	3957	0			56
							473	4	4378	9							
07	51429	X	43949	-0-	-7480 B	-0-	2449	1	40532	3	Y	441	494	0			3
							483	4	485	9							
08	47647	X	38154	-0-	-9493 B	-0-	2205	1	33299	3	Y	1439	1431	0			11
							1067	4	1583	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 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
03	14105	X	12624	-0-	-1481 B	-0-	972	1	9961	3	Y	1491	1482	0			24
							51	4	1640	9							
04	13650	X	11196	-0-	-2454 B	-0-	888	1	8503	3	Y	1606	1606	0			24
							38	4	1767	9							
05	13744	X	13744	-0-	-0- B	-0-	971	1	11078	3	Y	1474	1468	0			30
							74	4	1621	9							
06	13630	X	13630	-0-	-0- B	-0-	1026	1	11282	3	Y	1173	1187	0			16
							32	4	1290	9							
07	13125	X	13125	-0-	-0- B	-0-	963	1	10917	3	Y	1109	1108	0			17
							25	4	1220	9							
08	13733	X	11262	-0-	-2471 B	-0-	832	1	9457	3	Y	869	870	0			16
							17	4	956	9							

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
03	9579	X	5001	-0-	-4578 B	-0-	555	1	3184	3	Y	1121	1119	0			18
							29	4	1233	9							
04	8370	X	3243	-0-	-5127 B	-0-	520	1	1757	3	Y	858	863	0			13
							22	4	944	9							
05	8649	X	3340	-0-	-5309 B	-0-	525	1	1892	3	Y	802	799	0			16
							41	4	882	9							
06	7800	X	4150	-0-	-3650 B	-0-	561	1	2472	3	Y	1000	1002	0			14
							17	4	1100	9							
07	6138	X	5603	-0-	-535 B	-0-	596	1	3599	3	Y	1265	1260	0			19
							16	4	1392	9							
*08	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	603	1	3766	3	Y	1157	1154	0			22
							12	4	1273	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
03	7533	X	5707	-0-	-1826 B	-0-	777	1	4139	3	Y	682	681	0			11
							41	4	750	9							
04	7290	X	5902	-0-	-1388 B	-0-	776	1	4149	3	Y	858	856	0			13
							33	4	944	9							
05	7006	X	6568	-0-	-438 B	-0-	812	1	4239	3	Y	1322	1308	0			27
							63	4	1454	9							
06	7494	X	7494	-0-	-0- B	-0-	822	1	3983	3	Y	2422	2415	0			34
							25	4	2664	9							
07	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	789	1	4428	3	Y	2895	2885	0			44
							21	4	3185	9							
08	6572	X	5664	-0-	-908 B	-0-	790	1	4045	3	Y	739	769	0			14
							16	4	813	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	468	1	8379	3	Y	1247	1252	0			21
						197	4	1372	9							
04	9480 X	8932	-0-	-548 B	-0-	1114	1	6635	3	Y	933	946	0			8
						157	4	1026	9							
05	10416 X	7074	-0-	-3342 B	-0-	940	1	5133	3	Y	824	823	0			9
						95	4	906	9							
06	10080 X	6301	-0-	-3779 B	-0-	803	1	4882	3	Y	465	465	0			9
						104	4	512	9							
07	10416 X	6130	-0-	-4286 B	-0-	783	1	4723	3	Y	429	430	0			8
						152	4	472	9							
08	10416 X	6221	-0-	-4195 B	-0-	802	1	4756	3	Y	379	379	0			8
						246	4	417	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

03	T. A.	17859	-0-	17859 B	34400	999	1	13713	3	Y	2690	2683	0			61
						188	4	2959	9							
04	T. A.	17168	-0-	17168 B	51568	981	1	13800	3	Y	1926	1938	0			49
						268	4	2119	9							
05	70464 X	18896	-0-	-51568 B	-0-	1117	1	14733	3	Y	2560	2542	0			67
						230	4	2816	9							
06	21840 X	15573	-0-	-6267 B	-0-	1000	1	11951	3	Y	2221	2224	0			64
						179	4	2443	9							
07	18321 X	14926	-0-	-3395 B	-0-	1001	1	11571	3	Y	1803	1812	0			55
						371	4	1983	9							
08	18910 X	13994	-0-	-4916 B	-0-	963	1	11135	3	Y	1473	1438	0			90
						276	4	1620	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

03	65193 X	43794	-0-	-21399 B	-0-	1744	1	38552	3	Y	3097	3114	0			50
						91	4	3407	9							
04	59250 X	42643	-0-	-16607 B	-0-	1856	1	37708	3	Y	2725	2735	0			40
						81	4	2998	9							
05	55521 X	40739	-0-	-14782 B	-0-	2024	1	35419	3	Y	2856	2838	0			58
						154	4	3142	9							
06	53730 X	37412	-0-	-16318 B	-0-	1938	1	32742	3	Y	2428	2452	0			34
						61	4	2671	9							
07	55521 X	34334	-0-	-21187 B	-0-	1708	1	30084	3	Y	2270	2270	0			34
						45	4	2497	9							
08	44051 X	33885	-0-	-10166 B	-0-	1547	1	29930	3	Y	2160	2154	0			40
						32	4	2376	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105834 X	64129	-0-	-41705 B	-0-	3138	1	55963	3	Y	4204	4230	0			18
						404	4	4624	9							
04	102420 X	58796	-0-	-43624 B	-0-	2940	1	51458	3	Y	3680	3674	0			24
						350	4	4048	9							
05	105834 X	63872	-0-	-41962 B	-0-	3106	1	56338	3	Y	3721	3718	0			27
						335	4	4093	9							
06	84510 X	58884	-0-	-25626 B	-0-	2927	1	51920	3	Y	3160	3143	0			44
						561	4	3476	9							
07	87327 X	57754	-0-	-29573 B	-0-	2837	1	52060	3	Y	2095	2126	0			13
						552	4	2305	9							
08	64139 X	56590	-0-	-7549 B	-0-	2923	1	51133	3	Y	1040	1045	0			8
						1390	4	1144	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

03	59272 X	40024	-0-	-19248 B	-0-	1678	1	31406	3	N	6302	6304	0			151
						8	4	6932	9							
04	51780 X	35095	-0-	-16685 B	-0-	1523	1	27299	3	N	5691	5727	0			115
						13	4	6260	9							
05	53506 X	35932	-0-	-17574 B	-0-	1610	1	28466	3	N	5311	5296	0			130
						14	4	5842	9							
06	47190 X	32550	-0-	-14640 B	-0-	1411	1	25594	3	N	5028	5033	0			125
						14	4	5531	9							
*07	44330 X	32094	-0-	-12236 B	-0-	1303	1	25514	3	N	4787	4783	0			129
						11	4	5266	9							
*08	40021 X	34597	-0-	-5424 B	-0-	1247	1	28385	3	N	4498	4502	0			125
						17	4	4948	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

03	78430 X	45937	-0-	-32493 B	-0-	1768	1	38997	3	Y	4618	4611	0			75
						92	4	5080	9							
04	64620 X	40802	-0-	-23818 B	-0-	1555	1	34524	3	Y	4232	4245	0			62
						68	4	4655	9							
05	58869 X	37142	-0-	-21727 B	-0-	1320	1	31660	3	Y	3693	3680	0			75
						100	4	4062	9							
06	48090 X	31865	-0-	-16225 B	-0-	1218	1	26898	3	Y	3374	3402	0			47
						38	4	3711	9							
07	45942 X	31433	-0-	-14509 B	-0-	1178	1	26624	3	Y	3273	3271	0			49
						31	4	3600	9							
08	42780 X	29497	-0-	-13283 B	-0-	1124	1	24876	3	Y	3157	3147	0			59
						24	4	3473	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 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
03	137268	X	84005	-0-	-53263 B	-0-	1944	1	72581	3	Y	7974	7846	0			128
							709	4	8771	9							
04	109050	X	75967	-0-	-33083 B	-0-	4392	1	64977	3	Y	5455	5534	0			49
							597	4	6001	9							
05	106950	X	69184	-0-	-37766 B	-0-	3714	1	59646	3	Y	4971	4967	0			53
							356	4	5468	9							
06	94170	X	53155	-0-	-41015 B	-0-	2703	1	46463	3	Y	3324	3311	0			66
							333	4	3656	9							
07	84010	X	53540	-0-	-30470 B	-0-	2664	1	46995	3	Y	3091	3096	0			61
							481	4	3400	9							
08	84010	X	48128	-0-	-35882 B	-0-	2486	1	41785	3	Y	2860	2862	0			59
							711	4	3146	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98890	X	52122	-0-	-46768 B	-0-	2048	1	45304	3	Y	4239	4252	0			68
							107	4	4663	9							
04	90300	X	46542	-0-	-43758 B	-0-	1813	1	40478	3	Y	3793	3805	0			56
							79	4	4172	9							
05	81282	X	45613	-0-	-35669 B	-0-	1659	1	40001	3	Y	3480	3465	0			71
							125	4	3828	9							
06	59430	X	37900	-0-	-21530 B	-0-	1485	1	32917	3	Y	3137	3165	0			43
							47	4	3451	9							
07	61070	X	34981	-0-	-26089 B	-0-	1341	1	30205	3	Y	3091	3088	0			46
							35	4	3400	9							
08	48484	X	31204	-0-	-17280 B	-0-	1214	1	26750	3	Y	2922	2914	0			54
							26	4	3214	9							

CHALLENGER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 284947 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

03 0 NO RPT -0- -0- B -0- Y NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11630 11/14/2018

CRH UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 284980 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10237 PERF. N/A

03 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
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

03 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
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

03 0 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11622 10/11/2018

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
03	78399	X	19071	-0-	-59328 B	-0-	734	1	16021	3	Y	1906	1926	0			31
							219	4	2097	9							
04	48510	X	8815	-0-	-39695 B	-0-	1041	1	6548	3	Y	981	1003	0			9
							147	4	1079	9							
05	47554	X	30161	-0-	-17393 B	-0-	2131	1	25123	3	Y	2453	2436	0			26
							209	4	2698	9							
*06	37380	X	23408	-0-	-13972 B	-0-	1708	1	20399	3	Y	987	993	0			20
							215	4	1086	9							
*07	24738	X	20668	-0-	-4070 B	-0-	1537	1	18703	3	Y	128	145	0			3
							287	4	141	9							
08	30163	X	17291	-0-	-12872 B	-0-	1232	1	14740	3	Y	868	853	0			18
							364	4	955	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

03	SHUT IN		106836	-0-	106836 B	106836	555	1	91764	3	N	13007	12797	0			210
							209	4	14308	9							
04	248227	X	141391	-0-	-106836 B	-0-	602	1	119998	3	N	18695	18630	0			275
							226	4	20565	9							
05	142662	X	106759	-0-	-35903 B	-0-	425	1	88908	3	N	15593	15550	0			318
							274	4	17152	9							
06	138060	X	95321	-0-	-42739 B	-0-	380	1	81709	3	N	11947	12100	0			165
							90	4	13142	9							
*07	142662	X	69012	-0-	-73650 B	-0-	253	1	58581	3	N	9204	9231	0			138
							54	4	10124	9							
*08	142662	X	62756	-0-	-79906 B	-0-	1698	1	53234	3	N	7069	7075	0			132
							48	4	7776	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

03	SHUT IN		88142	-0-	88142 B	88142	405	1	71763	3	N	14374	14142	0			232
							163	4	15811	9							
04	250577	X	162435	-0-	-88142 B	-0-	856	1	134768	3	N	24144	24021	0			355
							253	4	26558	9							
05	158650	X	158650	-0-	-0- B	-0-	761	1	130741	3	N	24314	24174	0			495
							403	4	26745	9							
06	127124	X	127124	-0-	-0- B	-0-	570	1	109871	3	N	15056	15343	0			208
							121	4	16562	9							
*07	91156	X	91156	-0-	-0- B	-0-	380	1	78072	3	N	11483	11518	0			173
							73	4	12631	9							
*08	80042	X	71534	-0-	-8508 B	-0-	1537	1	60819	3	N	8165	8186	0			152
							196	4	8982	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

03	0	W	53052	-0-	53052 B	294326	286	1	42293	3	Y	9511	9451	0			228
							11	4	10462	9							
04	0	W	37790	-0-	37790 B	332116	191	1	29548	3	Y	7307	7387	0			148
							13	4	8038	9							
05	365219	X	33103	-0-	-332116 B	-0-	198	1	26346	3	Y	5953	5955	0			146
							11	4	6548	9							
06	72570	X	29962	-0-	-42608 B	-0-	502	1	23823	3	Y	5113	5132	0			127
							13	4	5624	9							
07	53041	X	37476	-0-	-15565 B	-0-	1506	1	29843	3	Y	5559	5537	0			149
							12	4	6115	9							
*08	38489	X	38489	-0-	-0- B	-0-	1342	1	31582	3	Y	5043	5052	0			140
							18	4	5547	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 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
03	158565 X	109868	-0-	-48697 B	-0-	446	1	90250	3	Y	17244	16970	0	274
						204	4	18968	9					
04	153450 X	97144	-0-	-56306 B	-0-	426	1	80508	3	Y	14600	14659	0	215
						150	4	16060	9					
05	114700 X	77478	-0-	-37222 B	-0-	329	1	62581	3	Y	13094	13042	0	267
						165	4	14403	9					
06	111000 X	71016	-0-	-39984 B	-0-	303	1	58777	3	Y	10792	10910	0	149
						65	4	11871	9					
07	114700 X	62264	-0-	-52436 B	-0-	2209	1	51571	3	Y	7659	7693	0	115
						59	4	8425	9					
08	101246 X	58702	-0-	-42544 B	-0-	2192	1	48348	3	Y	7378	7356	0	137
						46	4	8116	9					

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	230365	-0-	230365 B	230365	1980	1	205963	3	Y	18774	18606	0	168
						1771	4	20651	9					
05	426496 X	196131	-0-	-230365 B	-0-	1679	1	177482	3	Y	14518	14531	0	155
						1000	4	15970	9					
06	211440 X	146598	-0-	-64842 B	-0-	1203	1	133680	3	Y	9822	9781	0	196
						911	4	10804	9					
07	218488 X	96632	-0-	-121856 B	-0-	789	1	88174	3	Y	6213	6286	0	123
						835	4	6834	9					
08	218488 X	71246	-0-	-147242 B	-0-	572	1	64273	3	Y	4939	4960	0	102
						968	4	5433	9					

CHALLENGER UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 286377 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

03	SHUT IN	35803	-0-	35803 B	41588	1104	1	16559	3	Y	16313	16223	0	99
						196	4	17944	9					
04	SHUT IN	52521	-0-	52521 B	94109	1815	1	32716	3	Y	15699	15696	0	102
						721	4	17269	9					
05	SHUT IN	60157	-0-	60157 B	154266	2227	1	40838	3	Y	15058	15053	0	107
						528	4	16564	9					
06	SHUT IN	44202	-0-	44202 B	198468	1592	1	29606	3	Y	11467	11474	0	100
						390	4	12614	9					
07	SHUT IN	39791	-0-	39791 B	238259	1560	1	26761	3	Y	10228	10237	0	91
						219	4	11251	9					
08	SHUT IN	35810	-0-	35810 B	274069	1600	1	24143	3	Y	8874	8897	0	68
						306	4	9761	9					

BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

03	39308 X	8112	-0-	-31196 B	-0-	841	1	6162	3	Y	968	967	0	16
						44	4	1065	9					
04	38040 X	8487	-0-	-29553 B	-0-	856	1	6466	3	Y	1025	1026	0	15
						37	4	1128	9					
05	39308 X	9282	-0-	-30026 B	-0-	871	1	7156	3	Y	1080	1073	0	22
						67	4	1188	9					
06	38040 X	7570	-0-	-30470 B	-0-	834	1	5673	3	Y	943	952	0	13
						26	4	1037	9					
07	39308 X	6949	-0-	-32359 B	-0-	719	1	5206	3	Y	914	913	0	14
						19	4	1005	9					
08	9269 X	5532	-0-	-3737 B	-0-	619	1	4088	3	Y	738	738	0	14
						13	4	812	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 12530 PERF. N/A

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

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

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

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

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

03	11129	X	8266	-0-	-2863	-0-	7978	3	288	9	N	262						604
04	10020	X	5454	-0-	-4566	-0-	4805	3	649	9	N	590						1194
05	9455	X	5930	-0-	-3525	-0-	5360	3	570	9	N	518	518	1				1194
06	9150	X	4055	-0-	-5095	-0-	4055	3			N	-0-						1194
07	9362	X	6841	-0-	-2521	-0-	6841	3			N	-0-						1194
*08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8246	3	491	9	N	446	745	1				895

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	10098	-0-	-5154	-0-	10076	3	1	4	N	19					27
							21	9									
04	13650	X	11447	-0-	-2203	-0-	11446	3	1	4	N	-0-					27
05	13423	X	11612	-0-	-1811	-0-	11611	3	1	4	N	-0-					27
06	12990	X	9128	-0-	-3862	-0-	9127	3	1	4	N	-0-					27
07	11904	X	10676	-0-	-1228	-0-	10675	3	1	4	N	-0-					27
*08	11842	X	8777	-0-	-3065	-0-	524	1	8252	3	N	-0-	27	7			-0-
							1	4									

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

03	14322	X	923	-0-	-13399	-0-	882	3	41	9	N	37					37
04	10560	X	13	-0-	-10547	-0-	13	3			N	-0-					37
05	10912	X	5491	-0-	-5421	-0-	5491	3			N	-0-					37
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					37
07	10912	X	73	-0-	-10839	-0-	73	3			N	-0-					37
08	5487	X	245	-0-	-5242	-0-	201	3	44	9	N	40					77

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

03	837	N	150	-0-	-687	-0-	150	3			N	-0-					169
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					169
05	713	N	296	-0-	-417	-0-	274	3	22	9	N	20					189
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					189
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					189
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1143	3	175	9	N	159					348

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

03	17422	X	15756	-0-	-1666	-0-	15719	3	37	9	N	34	2	0			95
04	16860	X	16693	-0-	-167	-0-	16673	3	20	9	N	18	1	0			112
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	17768	3	1	9	N	1	1	0			112
06	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	14617	3	13	9	N	12					124
07	17236	X	14000	-0-	-3236	-0-	14000	3			N	-0-					124
*08	17236	X	10691	-0-	-6545	-0-	615	1	10051	3	N	22	56	7			90
							1	4	24	9							

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

*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
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					198
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	966	3	33	9	N	30					228
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	337	3	36	9	N	33					261
*03	341	N	183	-0-	-158	-0-	175	3	8	9	N	7					268
*04	330	N	65	-0-	-265	-0-	64	3	1	9	N	1					269
*05	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					269
*06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					269
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	N	14					283
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	121	3	32	9	N	29					312

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 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
*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									
*12	4681	X	3310	-0-	-1371	-0-	33	1	2629	3	N	589	758	1			247
							648	9									
*01	4681	X	2145	-0-	-2536	-0-	54	1	1587	3	N	458	380	1			325
							504	9									
*02	4732	X	2096	-0-	-2636	-0-	377	1	1305	3	N	376	575	1			126
							414	9									
*03	5239	X	3267	-0-	-1972	-0-	413	1	2524	3	N	300	186	1			240
							330	9									
*04	5070	X	1088	-0-	-3982	-0-	462	1	490	3	N	124					364
							136	9									
*05	3317	X	1626	-0-	-1691	-0-	484	1	737	3	N	368	368	1			364
							405	9									
*06	3150	X	695	-0-	-2455	-0-	113	1	582	3	N	-0-					364
*07	3255	X	324	-0-	-2931	-0-	296	1	28	9	N	25	187	1			202
*08	3255	X	717	-0-	-2538	-0-	299	1	128	3	N	264					466
							290	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

*09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	21					102
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					104
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1					105
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					108

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
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	74	1	5352	3	N	567	564	1			289
							624	9									
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	408	373	1			324
							449	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	956	3	421	9	N	383	350	1			357
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	141	3	130	9	N	118	180	1			295
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2	191	1			106
*08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	368	3	263	9	N	239	187	1			158

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

*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
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	151					367
							166	9									
*01	434	X	313	-0-	-121	-0-	14	1	158	3	N	128	194	1			301
							141	9									
*02	392	X	383	-0-	-9	-0-	336	3	47	9	N	43	191	1			153
*03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	724	3	178	9	N	162	179	1			136
*04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	416	3	116	9	N	105					241
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	412	3	123	9	N	112					353
*06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	84	185	1			252
*07	899	X	768	-0-	-131	-0-	661	1	107	9	N	97					349
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1211	1	22	9	N	20	99	1			270

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

*09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					143
*10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					143
*11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					143
*12	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					143
*01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					143
*02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					143
*03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					143
*04	240	X	26	-0-	-214	-0-	26	1			N	-0-					143
*05	248	X	100	-0-	-148	-0-	100	1			N	-0-					143
*06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	368	1	7	9	N	6					149
*07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					149
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					149

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					160
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					162
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					165
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2241	3	733	9	N	666	884	1			267
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	1	1	2122	3	N	610	357	1			520
							671	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2272	3	608	9	N	553	541	1			532
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	7962	3	624	9	N	567	539	1			560
*07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4796	3	671	9	N	610	542	1			628
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2368	3	619	9	N	563	546	1			645

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
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	726	1	870	3	N	111	362	1			140
							122	9									
04	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	392	1	680	3	N	226					366
							249	9									
05	1457	N	936	-0-	-521	-0-	219	1	583	3	N	122	184	1			304
							134	9									
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	505	1	1136	3	N	185	184	1			305
							204	9									
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1187	1	569	3	N	132	180	1			257
							145	9									
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	N	129					386
							142	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9210	X	8862	-0-	-348	-0-	7541	3	1321	9	N	1201	1300	1			276
*10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	9096	3	1075	9	N	977	939	1			314
*11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	4					318
*12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	1					319
*01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	10280	3	1770	9	N	1609	1466	1			462
*02	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	17456	3	3013	9	N	2739	2811	1			390
*03	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	14675	3	2325	9	N	2114	2036	1			468
*04	9210	X	578	-0-	-8632	-0-	484	3	94	9	N	85	183	1			370
*05	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	18134	3	2482	9	N	2256	2216	1			410
*06	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	15008	3	1713	9	N	1557	1760	1			207
*07	9517	X	5812	-0-	-3705	-0-	5188	3	624	9	N	567	379	1			395
*08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	11406	3	1597	9	N	1452	1671	1			176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					235
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					235
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					235
*02	384	N	299	-0-	-85	-0-	298	1	1	9	N	1					236
*03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	302	1	2	9	N	2					238
*04	990	X	84	-0-	-906	-0-	84	1			N	-0-					238
*05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					238
*06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					238
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					238
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					238

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

*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
*12	3224	X	1293	-0-	-1931	-0-	3	1	1180	3	N	100					452
							110	9									
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1	1	3681	3	N	308	383	1			377
							339	9									
*02	2884	X	2790	-0-	-94	-0-	2536	3	254	9	N	231	341	1			267
*03	1395	X	1025	-0-	-370	-0-	3	1	811	3	N	192	192	1			267
							211	9									
*04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					267
*05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	225					492
*06	3780	X	13	-0-	-3767	-0-	12	1	1	3	N	-0-					492
*07	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-					492
*08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					492

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

*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									
*12	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	812	1	14600	3	N	82	360	1			530
							90	9									
*01	8525	X	7563	-0-	-962	-0-	871	1	6691	3	N	1	193	1			338
							1	9									
*02	9800	X	1494	-0-	-8306	-0-	1494	1			N	-0-					338
*03	10850	X	2098	-0-	-8752	-0-	2098	1			N	-0-					338
*04	10500	X	2016	-0-	-8484	-0-	2016	1			N	-0-					338
*05	10850	X	881	-0-	-9969	-0-	881	1			N	-0-					338
*06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					338
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					338
*08	2108	X	47	-0-	-2061	-0-	36	3	11	9	N	10	348	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	119	1	6134	3	N	1359	1268	1			289
							190	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							
*12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	11	1	4519	3	N	584	714	1			71
							642	9									
*01	2759	X	152	-0-	-2607	-0-	12	1	140	9	N	127					198
*02	2492	X	31	-0-	-2461	-0-	1	1	30	9	N	27					225
*03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	8100	3	522	5	N	1427	1440	1			212
							1570	9									
*04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	192	1	5454	3	N	896	926	1			182
							986	9									
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	124	1	4554	3	N	602	523	1			261
							404	5	662	9							
*06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	104	1	4043	3	N	710	736	1			235
							393	5	781	9							
*07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	134	1	4214	3	N	708	736	1			207
							241	5	779	9							
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	3	N	610	537	1			280
							671	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

*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
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2334	1	311	9	N	283	382	1			301
*01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2408	1	304	9	N	276	376	1			201
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	1996	1	263	9	N	239	191	1			249
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2703	1	53	9	N	48					297
*04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2603	1	316	9	N	287	349	1			235
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2766	1	77	9	N	70					305
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2270	1	256	9	N	233	172	1			366
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2136	1	17	9	N	15	163	1			218
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2154	1	41	9	N	37					255

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

*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							
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	1571	3	N	572	549	1			208
							629	9									
*01	2232	N	614	-0-	-1618	-0-	172	1	442	9	N	402	382	1			228
*02	1820	N	804	-0-	-1016	-0-	66	1	325	3	N	357	180	1			405
							20	5	393	9							
*03	2356	N	775	-0-	-1581	-0-	163	1	612	9	N	556	156	0	701	1	104
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	163	1	1442	3	N	486	487	0			103
							535	9									
*05	899	N	363	-0-	-536	-0-	121	1	102	3	N	119	120	0			102
							9	5	131	9							
*06	750	N	313	-0-	-437	-0-	20	1	175	3	N	92	93	0			101
							17	5	101	9							
*07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	42	1	1495	3	N	519	369	1			251
							85	5	571	9							
*08	3100	N	3379	-0-	279	279	86	1	2509	3	N	713	714	1			250
							784	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 #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	62	1	3778	3	N	1038	549	1			744
							1142	9									
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	36	1	3651	3	N	415	374	1			785
							457	9									
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3479	3	420	9	N	382	376	1			791
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3439	3	363	9	N	330	762	1			359
*01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3050	3	411	9	N	374	570	1			163
*02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2301	3	382	9	N	347					510
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2	1	2791	3	N	317	736	1			91
							349	9									
*04	2160	X	52	-0-	-2108	-0-	52	3			N	-0-					91
*05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1980	3	239	9	N	217					308
*06	3000	N	3758	-0-	758	758	3413	3	345	9	N	314	378	1			244
*07	758	N	-0-	-0-	-758	-0-					N	-0-					244
*08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					244

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
*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							
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	736	1	1872	3	N	758	750	1			286
							834	9									
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	694	1	1911	3	N	712	727	1			271
							783	9									
*02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	605	1	1441	3	N	560	571	1			260
							90	5	616	9							
*03	2666	X	1484	-0-	-1182	-0-	716	1	416	3	N	295	381	1			174
							27	5	325	9							
*04	2580	X	1507	-0-	-1073	-0-	965	1	221	3	N	292	185	1			281
							321	9									
*05	2666	X	1619	-0-	-1047	-0-	880	1	393	3	N	283	365	1			199
							35	5	311	9							
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	482	1	1856	3	N	594	556	1			237
							180	5	653	9							
*07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	359	1	4000	3	N	1022	1065	1			194
							229	5	1124	9							
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	353	1	2613	3	N	693	698	1			189
							762	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	170	1	2288	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							
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	213	1	2343	3	N	603	661	1			365
							663	9									
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	207	1	2276	3	N	557	732	1			190
							613	9									
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	186	1	1958	3	N	531	538	1			183
							123	5	584	9							
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	205	1	2179	3	N	571	286	0	187	1	281
							140	5	628	9							
*04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	183	1	2035	3	N	521	521	0			281
							573	9									
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	209	1	2050	3	N	553	554	0			280
							180	5	608	9							
*06	2640	X	1771	-0-	-869	-0-	105	1	1233	3	N	286	295	0	185	1	86
							118	5	315	9							
*07	2728	X	48	-0-	-2680	-0-	47	1	1	9	N	1					87
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	3	N	807	709	0	131	1	54
							888	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3122	3	97	5	N	581	722	1			229
							639	9									
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	2612	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									
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2581	3	541	9	N	492	551	1			319
*01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2401	3	481	9	N	437	549	1			207
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1975	3	124	5	N	421	328	1			300
							463	9									
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2461	3	159	5	N	468	522	1			246
							515	9									
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7268	3	503	9	N	457	363	1			340
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2388	3	212	5	N	451	537	1			254
							496	9									
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2256	3	219	5	N	435	344	1			345
							479	9									
*07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3834	3	219	5	N	448	536	1			257
							493	9									
*08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4455	3	366	9	N	333	334	1			256

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1359	1	3085	3	N	962	745	1			510
							95	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							
*12	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	1848	1	2526	3	N	539	566	1			449
							593	9									
*01	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	1699	1	2609	3	N	510	569	1			390
							561	9									
*02	4956	X	3895	-0-	-1061	-0-	1339	1	1962	3	N	428	557	1			261
							123	5	471	9							
*03	5053	X	2765	-0-	-2288	-0-	1237	1	1248	3	N	182					443
							80	5	200	9							
*04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1497	1	3938	3	N	156	341	1			258
							172	9									
*05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1610	1	3626	3	N	139					397
							321	5	153	9							
*06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1592	1	4109	3	N	126	184	1			339
							399	5	139	9							
*07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1602	1	4476	3	N	54	182	1			211
							256	5	59	9							
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1568	1	4635	3	N	124					335
							136	9									

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
*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							
*12	1984	N	806	-0-	-1178	-0-	267	1	539	9	N	490	569	1			357
*01	1178	N	840	-0-	-338	-0-	282	1	16	3	N	493	381	1			469
							542	9									
*02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	240	1	494	9	N	449	569	1			349
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	237	1	330	3	N	544	38	0	710	1	145
							21	5	598	9							
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	447	334	1			258
							492	9									
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	18	1	922	3	N	514	527	1			245
							82	5	565	9							
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1	1	1233	3	N	485	17	0	556	1	157
							120	5	534	9							
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	N	490	373	1			274
							61	5	539	9							
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	281	1	916	3	N	475	60	0	551	1	138
							523	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	238	1	1660	3	N	891	1209	1			238
							980	9									
*01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	249	1	1951	3	N	749	575	1			412
							824	9									
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	3	N	646	762	1			296
							101	5	711	9							
*03	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	336	1	1288	3	N	792	704	0			384
							83	5	871	9							
*04	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	276	1	1215	3	N	598	581	0	158	1	243
							658	9									
*05	2790	N	2107	-0-	-683	-0-	241	1	987	3	N	722	415	0	174	1	376
							85	5	794	9							
*06	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	200	1	1449	3	N	630	428	0	370	1	208
							137	5	693	9							
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	337	1	1324	3	N	638	641	0			205
							74	5	702	9							
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	251	1	1359	3	N	599	602	0			202
							659	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

*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									
*12	7843	X	6915	-0-	-928	-0-	6642	3	273	9	N	248	248	0			84
*01	7440	X	6869	-0-	-571	-0-	2	1	6640	3	N	206	228	0			62
							227	9									
*02	6524	X	5787	-0-	-737	-0-	5555	3	232	9	N	211	177	0			96
*03	7223	X	6861	-0-	-362	-0-	1	1	6585	3	N	250	252	0			94
							275	9									
*04	6960	X	6327	-0-	-633	-0-	167	1	5912	3	N	225	227	0			92
							248	9									
*05	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	363	1	6094	3	N	264	265	0			91
							290	9									
*06	6660	X	4683	-0-	-1977	-0-	271	1	4219	3	N	175	149	0			117
							193	9									
*07	6851	X	3524	-0-	-3327	-0-	199	1	3216	3	N	99					216
							109	9									
*08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	219	1	6750	3	N	196	183	1			229
							216	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	6	1	7952	3	N	684	567	1			396
							752	9									
*10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	204	1	6882	3	N	556	748	1			204
							612	9									
*11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	270	1	6927	3	N	618	569	1			253
							680	9									
*12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	42	1	8064	3	N	643	568	1			328
							707	9									
*01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	4	1	6524	3	N	463	376	1			415
							509	9									
*02	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	4	1	6797	3	N	458	567	1			306
							504	9									
*03	4774	X	3055	-0-	-1719	-0-	2994	3	61	9	N	55	172	1			189
*04	4620	X	2356	-0-	-2264	-0-	2	1	2198	3	N	142					331
							156	9									
*05	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	234	1	12264	3	N	920	907	1			344
							1012	9									
*06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	532	1	8812	3	N	652	677	1			319
							717	9									
*07	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	520	1	8138	3	N	591	568	1			342
							650	9									
*08	6231	X	4333	-0-	-1898	-0-	298	1	3489	3	N	496	561	1			277
							546	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

*09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	305	1	7239	3	N	2797	2404	1			555
							224	5	3077	9							
*10	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	609	1	19337	3	N	6947	6851	1			651
							852	5	7642	9							
*11	37831	X	37831	-0-	-0-	-0-	587	1	26855	3	N	8506	8818	1			339
							1032	5	9357	9							
*12	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	672	1	27837	3	N	9597	9325	1			611
							10557	9									
*01	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	538	1	21913	3	N	7074	1497	0	6102	1	86
							7781	9									
*02	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	548	1	16804	3	N	5647	5589	0			144
							1053	5	6212	9							
*03	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	501	1	15698	3	N	4718	4720	0			142
							1011	5	5190	9							
*04	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	487	1	15244	3	N	4307	4307	0			142
							4738	9									
*05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	436	1	10995	3	N	3383	3384	0			141
							956	5	3721	9							
*06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	411	1	11950	3	N	3550	3553	0			138
							1128	5	3905	9							
*07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	403	1	12000	3	N	3504	2808	0	736	1	98
							678	5	3854	9							
*08	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	378	1	12370	3	N	3088	2098	0	729	1	359
							3397	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	5735	X	4514	-0-	-1221	-0-	2014	1	1686	3	N	740	959	1			349
							814	9									
*01	5053	X	4009	-0-	-1044	-0-	722	1	2559	3	N	662	570	1			441
							728	9									
*02	5712	X	3641	-0-	-2071	-0-	632	1	2430	3	N	526	746	1			221
							579	9									
*03	6324	X	4549	-0-	-1775	-0-	20	1	3800	3	N	663	549	1			335
							729	9									
*04	6120	X	869	-0-	-5251	-0-	669	3	200	9	N	182	182	1			335
*05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	3707	3	634	9	N	576	543	1			368
*06	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	3514	3	785	9	N	714	559	1			523
*07	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	3531	3	796	9	N	724	912	1			335
*08	4557	X	4050	-0-	-507	-0-	3318	3	732	9	N	665	558	1			442

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

*09	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	4033	3	619	9	N	563	563	1			131
*10	6014	X	3418	-0-	-2596	-0-	2877	3	541	9	N	492	347	1			276
*11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5629	3	844	9	N	767	749	1			294
*12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	4957	3	783	9	N	712	751	1			255
*01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	4875	3	729	9	N	663	753	1			165
*02	5824	X	5139	-0-	-685	-0-	4462	3	677	9	N	615	548	1			232
*03	6448	X	5130	-0-	-1318	-0-	4438	3	692	9	N	629	728	1			133
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6395	3	581	9	N	528	379	1			282
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	4949	3	861	9	N	783	929	1			136
*06	5520	X	3415	-0-	-2105	-0-	3074	3	341	9	N	310	371	1			75
*07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	5					80
*08	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	4671	3	530	9	N	482	368	1			194

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	365	1	5415	3	N	1306	1299	1			531
							168	5	1437	9							
*10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	334	1	5234	3	N	1359	1652	1			238
							231	5	1495	9							
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	364	1	4776	3	N	1219	944	1			513
							184	5	1341	9							
*12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	344	1	4775	3	N	1148	1086	1			575
							1263	9									
*01	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	237	1	3972	3	N	1002	1129	1			448
							1102	9									
*02	5544	X	4908	-0-	-636	-0-	340	1	3324	3	N	942	755	1			635
							208	5	1036	9							
*03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	341	1	4443	3	N	973	392	0	937	1	279
							286	5	1070	9							
*04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	231	1	4322	3	N	963	963	0			279
							1059	9									
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	170	1	3994	3	N	934	937	0	155	1	121
							350	5	1027	9							
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	116	1	3538	3	N	865	868	0			118
							337	5	952	9							
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	26	1	3706	3	N	865	864	0			119
							210	5	952	9							
*08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	96	1	3667	3	N	820	770	0			169
							902	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
03	9145	X	5507	-0-	-3638	-0-	178	1	5024	3	N	277	343	1			636
							305	9									
04	9300	X	5294	-0-	-4006	-0-	87	1	4963	3	N	222	170	1			688
							244	9									
05	9610	X	4836	-0-	-4774	-0-	193	1	4302	3	N	310	353	1			645
							341	9									
*06	9300	X	6654	-0-	-2646	-0-	239	1	5876	3	N	490	511	1			624
							539	9									
*07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	79	1	10507	3	N	679	569	1			734
							747	9									
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	25	1	5421	3	N	353	530	1			557
							388	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

*09	4230	X	2638	-0-	-1592	-0-	279	1	1864	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							
*12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	178	189	1			157
*01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	154					311
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	1964	3	123	5	N	705	712	1			304
							776	9									
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4323	3	279	5	N	1033	420	0	767	1	150
							1136	9									
*04	1740	X	1723	-0-	-17	-0-	1166	3	557	9	N	506	507	0			149
*05	3162	X	1790	-0-	-1372	-0-	1219	3	106	5	N	423	423	0			149
							465	9									
*06	5550	X	2751	-0-	-2799	-0-	2112	3	202	5	N	397	399	0			147
							437	9									
*07	5735	X	2525	-0-	-3210	-0-	209	1	1778	3	N	397	399	0			145
							101	5	437	9							
*08	5735	X	3101	-0-	-2634	-0-	246	1	2320	3	N	486	451	0			180
							535	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*09	5820	X	5150	-0-	-670	-0-	192	1	3831	3	N	916	750	1			310
							119	5	1008	9							
*10	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	170	1	3587	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							
*12	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	1440	1	3121	3	N	843	935	1			203
							927	9									
*01	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	1928	1	2137	3	N	752	754	1			201
							827	9									
*02	5124	X	2930	-0-	-2194	-0-	147	1	2199	3	N	405	190	1			416
							138	5	446	9							
*03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	301	1	5514	3	N	908	1117	1			207
							355	5	999	9							
*04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	63	1	5369	3	N	747	561	1			393
							822	9									
*05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1	1	4618	3	N	721	721	1			393
							409	5	793	9							
*06	6930	X	5280	-0-	-1650	-0-	85	1	4071	3	N	663	729	1			327
							395	5	729	9							
*07	7161	X	5316	-0-	-1845	-0-	4312	3	247	5	N	688	548	1			467
							757	9									
*08	7161	X	5135	-0-	-2026	-0-	4397	3	738	9	N	671	891	1			247

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	398	1	2619	3	N	615	617	0			290
							677	9									
*01	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	275	1	2747	3	N	570	609	0			251
							627	9									
*02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	204	1	2439	3	N	514	515	0			250
							565	9									
*03	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	279	1	2611	3	N	583	583	0			250
							641	9									
*04	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	479	1	2353	3	N	533	532	0			251
							586	9									
*05	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	835	1	1739	3	N	489	489	0			251
							538	9									
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	696	1	2334	3	N	524	524	0			251
							576	9									
*07	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	465	1	2325	3	N	534	535	0			250
							587	9									
*08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	424	1	2372	3	N	517	517	0			250
							569	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

*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									
*12	6293	X	4590	-0-	-1703	-0-	532	1	3416	3	N	584	770	1			243
							642	9									
*01	6107	X	4492	-0-	-1615	-0-	472	1	3464	3	N	505	386	1			362
							556	9									
*02	5516	X	4094	-0-	-1422	-0-	404	1	3105	3	N	532	578	1			316
							585	9									
*03	4960	X	4459	-0-	-501	-0-	338	1	3366	3	N	686	752	1			250
							755	9									
*04	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	266	1	3576	3	N	609	568	1			291
							670	9									
*05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	214	1	3690	3	N	623	538	1			376
							685	9									
*06	4380	X	4285	-0-	-95	-0-	99	1	3538	3	N	589	551	1			414
							648	9									
*07	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	27	1	3736	3	N	648	735	1			327
							713	9									
*08	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	11	1	3521	3	N	612	552	1			387
							673	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	N	4					165
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					165
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

*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
*12	3410	X	1125	-0-	-2285	-0-	87	1	658	3	N	345	385	1			453
							380	9									
*01	3410	X	1027	-0-	-2383	-0-	169	1	407	3	N	410	386	1			477
							451	9									
*02	3080	X	1220	-0-	-1860	-0-	27	1	740	3	N	412	580	1			309
							453	9									
*03	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	15	1	1254	3	N	432	192	1			549
							475	9									
*04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	1	1	1689	3	N	379	570	1			358
							417	9									
*05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1726	3	113	9	N	103	187	1			274
*06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	1974	3	318	9	N	289	377	1			186
*07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	1850	3	414	9	N	376	375	1			187
*08	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	1629	3	263	9	N	239	182	1			244

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	2	1	10054	3	N	815	1117	1			406
							897	9									
*12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	35	1	8772	3	N	655	749	1			312
							721	9									
*01	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	32	1	8387	3	N	642	751	1			203
							706	9									
*02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	15	1	6926	3	N	578	560	1			221
							636	9									
*03	8339	X	8137	-0-	-202	-0-	141	1	7293	3	N	639	386	1			474
							703	9									
*04	8070	X	7649	-0-	-421	-0-	105	1	6891	3	N	594	745	1			323
							653	9									
*05	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	1	1	7078	3	N	602	562	1			363
							662	9									
*06	8070	X	7798	-0-	-272	-0-	11	1	7156	3	N	574	746	1			191
							631	9									
*07	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	11	1	7313	3	N	575	567	1			199
							633	9									
*08	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	12	1	7097	3	N	532	562	1			169
							585	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*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									
*12	682	X	41	-0-	-641	-0-	32	1	9	9	N	8					425
*01	682	X	67	-0-	-615	-0-	67	1			N	-0-					425
*02	700	X	75	-0-	-625	-0-	64	1	11	9	N	10					435
*03	775	X	129	-0-	-646	-0-	49	1	80	3	N	-0-					435
*04	750	X	312	-0-	-438	-0-	1	1	309	3	N	2					437
							2	9									
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					437
*06	90	X	66	-0-	-24	-0-	65	3	1	9	N	1					438
*07	310	X	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					438
*08	2046	X	3	-0-	-2043	-0-	3	1			N	-0-					438

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7080 X	368	-0-	-6712	-0-	129	1	193	3	N	42					299
						46	9									
*10	6603 X	5963	-0-	-640	-0-	84	1	5851	3	N	25					324
						28	9									
*11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	23	1	6026	3	N	62	169	1			217
						68	9									
*12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2537	3	91	9	N	83					300
*01	5673 X	1643	-0-	-4030	-0-	52	1	1543	3	N	44					344
						48	9									
*02	5712 X	2781	-0-	-2931	-0-	27	1	2696	3	N	53	191	1			206
						58	9									
*03	6324 X	3905	-0-	-2419	-0-	4	1	3839	3	N	56	99	1			163
						62	9									
*04	6120 X	3531	-0-	-2589	-0-	20	1	3476	3	N	32					195
						35	9									
*05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	30	1	3284	3	N	23					218
						25	9									
*06	3780 X	3008	-0-	-772	-0-	266	1	2721	3	N	19					237
						21	9									
*07	3906 X	2176	-0-	-1730	-0-	136	1	2026	3	N	13					250
						14	9									
*08	3906 X	3143	-0-	-763	-0-	334	1	2790	3	N	17					267
						19	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

*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									
*12	5177 X	1613	-0-	-3564	-0-	1	1	237	3	Y	1250	1355	0			107
						1375	9									
*01	5177 X	334	-0-	-4843	-0-	69	3	265	9	Y	241					348
*02	4732 X	475	-0-	-4257	-0-	177	3	298	9	Y	271	273	0	232	1	114
*03	3224 X	1380	-0-	-1844	-0-	1	1	169	3	Y	1100	1055	0			159
						1210	9									
*04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	449	3	2789	9	Y	2535	1534	0	1119	1	41
*05	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	1	1	787	3	Y	4374	4284	0			131
						4811	9									
*06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	3418	3132	0	238	1	179
						3760	9									
*07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	868	3	3884	9	Y	3531	2937	0	588	1	185
*08 DLQ	G-10	4320	-0-	4320	4320	812	3	3508	9	Y	3189	3191	0			183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	275 682	1 9	3902	3	N	620	523	0			194
*10	5983	X	4813	-0-	-1170	-0-	282 734	1 9	3797	3	N	667	669	0			192
*11	5790	X	4150	-0-	-1640	-0-	301 605	1 9	3244	3	N	550	550	0			192
*12	5239	X	4472	-0-	-767	-0-	242 688	1 9	3542	3	N	625	626	0			191
*01	5022	X	3728	-0-	-1294	-0-	243 494	1 9	2991	3	N	449	489	0			151
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	223 774	1 9	3682	3	N	704	704	0			151
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	257 757	1 9	3915	3	N	688	688	0			151
*04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	230 570	1 9	3074	3	N	518	516	0			153
*05	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	224 606	1 9	3301	3	N	551	551	0			153
*06	5010	X	3847	-0-	-1163	-0-	230 597	1 9	3020	3	N	543	544	0			152
*07	5177	X	4145	-0-	-1032	-0-	244 673	1 9	3228	3	N	612	613	0			151
*08	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	248 671	1 9	3361	3	N	610	611	0			150

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

03	8184	X	5841	-0-	-2343	-0-	294 386	1 9	5161	3	N	351	365	1			81
04	7920	X	5616	-0-	-2304	-0-	205 303	1 9	5108	3	N	275	188	1			168
05	8184	X	5603	-0-	-2581	-0-	167 312	1 9	5124	3	N	284	188	1			264
*06	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	191 309	1 9	4997	3	N	281	368	1			177
*07	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	326 305	1 9	4805	3	N	277	183	1			271
*08	5828	X	5022	-0-	-806	-0-	330 263	1 9	4429	3	N	239	369	1			141

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	9					217
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					218
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					218
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					218
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 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
*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									
*12	7130	X	3236	-0-	-3894	-0-	7	1	2999	3	N	209	210	0			78
							230	9									
*01	7099	X	2721	-0-	-4378	-0-	30	1	2483	3	N	189	229	0			38
							208	9									
*02	6356	X	2366	-0-	-3990	-0-	325	1	1885	3	N	142	134	0			46
							156	9									
*03	6293	X	4606	-0-	-1687	-0-	441	1	4122	3	N	39	40	0			45
							43	9									
*04	5640	X	5109	-0-	-531	-0-	255	1	4784	3	N	64	64	0			45
							70	9									
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	242	1	5507	3	N	191	191	0			45
							210	9									
*06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	210	1	5476	3	N	204	205	0			44
							224	9									
*07	5270	X	2275	-0-	-2995	-0-	104	1	2093	3	N	71	65	0			50
							78	9									
*08	5828	X	5289	-0-	-539	-0-	317	1	4794	3	N	162					212
							178	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

*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
*12	8525	X	7237	-0-	-1288	-0-	6329	3	908	9	N	825	826	0			151
*01	8308	X	7013	-0-	-1295	-0-	6181	3	832	9	N	756	797	0			110
*02	6832	X	6170	-0-	-662	-0-	5455	3	715	9	N	650	647	0			113
*03	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	6467	3	802	9	N	729	730	0			112
*04	6990	X	6811	-0-	-179	-0-	6018	3	793	9	N	721	720	0			113
*05	7223	X	6885	-0-	-338	-0-	6091	3	794	9	N	722	723	0			112
*06	7020	X	6330	-0-	-690	-0-	5624	3	706	9	N	642	642	0			112
*07	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	5935	3	752	9	N	684	684	0			112
*08	7254	X	6824	-0-	-430	-0-	6039	3	785	9	N	714	715	0			111

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	324	1	4546	3	N	517	520	0			151
							569	9									
*01	6231	X	5343	-0-	-888	-0-	351	1	4486	3	N	460	499	0			112
							506	9									
*02	5488	X	5131	-0-	-357	-0-	313	1	4343	3	N	432	432	0			112
							475	9									
*03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	309	1	5059	3	N	447	450	0			109
							492	9									
*04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	293	1	4572	3	N	432	434	0			107
							475	9									
*05	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	279	1	4296	3	N	424	426	0			105
							466	9									
*06	5670	X	3851	-0-	-1819	-0-	212	1	3281	3	N	325	328	0			102
							358	9									
*07	5859	X	4462	-0-	-1397	-0-	122	1	3915	3	N	386	388	0			100
							425	9									
*08	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	144	1	4674	3	N	404	405	0			99
							444	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

*09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	428	1	9606	3	N	807	825	0			205
							888	9									
*10	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	118	1	11911	3	N	776	776	0			205
							854	9									
*11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	9310	3	1034	9	N	940	935	0			210
*12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	8950	3	983	9	N	894	894	0			210
*01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	30	1	7072	3	N	514	486	0			238
							565	9									
*02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	78	1	6058	3	N	523	192	1			569
							575	9									
*03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	54	1	11071	3	N	928	646	0	559	1	292
							1021	9									
*04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	9224	3	923	9	N	839	451	0	369	1	311
*05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10187	3	938	9	N	853	856	0			308
*06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7402	3	598	9	N	544	549	0			303
*07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	22	1	6301	3	N	495	497	0			301
							545	9									
*08	6572	X	5227	-0-	-1345	-0-	4322	3	905	9	N	823	826	0			298

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

03	6479	X	3899	-0-	-2580	-0-	3533	3	366	9	N	333	180	1			365
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7203	3	608	9	N	553	540	1			378
05	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	5741	3	441	9	N	401	369	1			410
*06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-	184	1			226
*07	8060	X	44	-0-	-8016	-0-	44	3			N	-0-					226
*08	8060	X	530	-0-	-7530	-0-	530	3			N	-0-					226

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	617	1	26088	3	N	7090	7194	1			353
							807	5	7799	9							
*10	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	473	1	31862	3	N	8079	7781	1			651
							1405	5	8887	9							
*11	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	518	1	31640	3	N	7044	6949	1			746
							1216	5	7748	9							
*12	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	444	1	17795	3	N	3600	3896	1			450
							3960	9									
*01	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	715	1	19229	3	N	3209	3322	1			337
							3530	9									
*02	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	588	1	17325	3	N	2577	2557	1			357
							1086	5	2835	9							
*03	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	453	1	20486	3	N	2518	812	0	1837	1	226
							1320	5	2770	9							
*04	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	317	1	14269	3	N	1832	1728	0	178	1	152
							2015	9									
*05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	335	1	12279	3	N	1479	1145	0	175	1	311
							1065	5	1627	9							
*06	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	394	1	9653	3	N	1131	1139	0	177	1	126
							905	5	1244	9							
*07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	333	1	8121	3	N	1276	1280	0			122
							462	5	1404	9							
*08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	264	1	7911	3	N	1253	1255	0			120
							1378	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*09	7140	X	450	-0-	-6690	-0-	1	1	213	3	N	208	208	0			201
							7	5	229	9							
*10	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	38	1	8951	3	N	2840	2840	0			201
							395	5	3124	9							
*11	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	74	1	19003	3	N	4975	4975	0			201
							730	5	5473	9							
*12	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	72	1	16202	3	N	3994	3994	0			201
							4393	9									
*01	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	72	1	16069	3	N	3544	3584	0			161
							3898	9									
*02	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	54	1	11777	3	N	2563	2523	0			201
							738	5	2819	9							
*03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	62	1	7019	3	N	1807	1807	0			201
							452	5	1988	9							
*04	7140	X	3024	-0-	-4116	-0-	1361	3	1663	9	N	1512	1512	0			201
*05	7378	X	1178	-0-	-6200	-0-	52	3	1126	9	N	1024	1024	0			201
*06	7140	X	981	-0-	-6159	-0-	65	3	916	9	N	833	833	0			201
*07	7378	X	843	-0-	-6535	-0-	29	3	814	9	N	740	740	0			201
*08	7378	X	796	-0-	-6582	-0-	30	3	766	9	N	696	696	0			201

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

03	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	21	1	6237	3	N	187	192	1			308
							206	9									
04	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	11	1	5452	3	N	141	161	1			288
							155	9									
05	6231	X	3991	-0-	-2240	-0-	222	1	3652	3	N	106					394
							117	9									
*06	6270	X	5128	-0-	-1142	-0-	424	1	4522	3	N	165	186	1			373
							182	9									
*07	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	86	1	5832	3	N	155	188	1			340
							171	9									
*08	6479	X	3699	-0-	-2780	-0-	3602	3	97	9	N	88	190	1			238

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*12	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5155	3	648	9	N	589	590	0			74
*01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	449	488	0			35
*02	5348 X	2837	-0-	-2511	-0-	2356	3	481	9	N	437	435	0			37
*03	5921 X	4288	-0-	-1633	-0-	3846	3	442	9	N	402	399	0			40
*04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6156	3	586	9	N	533	533	0			40
*05	5797 X	5226	-0-	-571	-0-	4619	3	607	9	N	552	552	0			40
*06	4020 X	3769	-0-	-251	-0-	3319	3	450	9	N	409	410	0			39
*07	5921 X	4940	-0-	-981	-0-	4310	3	630	9	N	573	573	0			39
*08	5921 X	4918	-0-	-1003	-0-	4299	3	619	9	N	563	563	0			39

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

03	4960 X	4590	-0-	-370	-0-	3399	3	1191	9	N	1083	1124	1			102
04	4800 X	4052	-0-	-748	-0-	3075	3	977	9	N	888	900	1			90
05	4960 X	3812	-0-	-1148	-0-	2919	3	893	9	N	812	717	1			185
06	4800 X	1874	-0-	-2926	-0-	1221	3	653	9	N	594	548	1			231
*07	4960 X	2509	-0-	-2451	-0-	133	1	1630	3	N	678	718	1			191
						746	9									
*08	4588 X	3643	-0-	-945	-0-	224	1	2724	3	N	632	536	1			287
						695	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

*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
*12	5549 X	1772	-0-	-3777	-0-	2	1	1244	3	N	478	478	0			79
						526	9									
*01	4867 X	539	-0-	-4328	-0-	7	1	532	9	N	484	525	0			38
*02	4396 X	1081	-0-	-3315	-0-	561	3	520	9	N	473	471	0			40
*03	4867 X	228	-0-	-4639	-0-	70	1	158	9	N	144	144	0			40
*04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	116	1	4411	3	N	514	514	0			40
						565	9									
*05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	144	1	3558	3	N	462	462	0			40
						508	9									
*06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	122	1	3419	3	N	456	456	0			40
						502	9									
*07	5270 X	3921	-0-	-1349	-0-	93	1	3330	3	N	453	454	0			39
						498	9									
*08	5270 X	3833	-0-	-1437	-0-	94	1	3243	3	N	451	451	0			39
						496	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	3627	X	904	-0-	-2723	-0-	4	1	453	3	N	406	403	0			135
							447	9									
*01	3627	X	357	-0-	-3270	-0-	13	1	344	9	N	313	349	0			99
*02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	389	389	0			99
*03	3255	X	1202	-0-	-2053	-0-	783	3	419	9	N	381	381	0			99
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2760	3	315	9	N	286	285	0			100
*05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2326	3	364	9	N	331	331	0			100
*06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2183	3	363	9	N	330	331	0			99
*07	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2491	3	376	9	N	342	342	0			99
*08	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2511	3	386	9	N	351	352	0			98

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
03	15035	X	14484	-0-	-551	-0-	270	1	13467	3	N	679	747	1			135
							747	9									
04	14610	X	9985	-0-	-4625	-0-	33	1	9498	3	N	413	353	1			195
							454	9									
05	15097	X	3775	-0-	-11322	-0-	3602	3	173	9	N	157	186	1			166
*06	14610	X	4175	-0-	-10435	-0-	28	1	3931	3	N	196					362
							216	9									
*07	14973	X	11326	-0-	-3647	-0-	190	1	10712	3	N	385	555	1			192
							424	9									
*08	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	207	1	18300	3	N	833	894	1			131
							916	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	7626	X	5942	-0-	-1684	-0-	308	1	5184	3	N	409	409	0			121
							450	9									
*01	7626	X	4272	-0-	-3354	-0-	3834	3	438	9	N	398	438	0			81
*02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6577	3	444	9	N	404	404	0			81
*03	6386	X	4603	-0-	-1783	-0-	4343	3	260	9	N	236	236	0			81
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	2	1	6220	3	N	355	355	0			81
							391	9									
*05	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	7291	3	449	9	N	408	409	0			80
*06	7530	X	6901	-0-	-629	-0-	6501	3	400	9	N	364	364	0			80
*07	7781	X	6943	-0-	-838	-0-	6536	3	407	9	N	370	370	0			80
*08	7750	X	6728	-0-	-1022	-0-	6308	3	420	9	N	382	382	0			80

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	9424	X	5729	-0-	-3695	-0-	263	1	5404	3	N	56	191	1			245
							62	9									
*01	8959	X	6556	-0-	-2403	-0-	318	1	6165	3	N	66					311
							73	9									
*02	10556	X	6874	-0-	-3682	-0-	318	1	6392	3	N	149	13	0	193	1	254
							164	9									
*03	11687	X	4566	-0-	-7121	-0-	328	1	4081	3	N	143	39	0			358
							157	9									
*04	11310	X	7425	-0-	-3885	-0-	359	1	6898	3	N	153	164	0	188	1	159
							168	9									
*05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	393	1	7306	3	N	250	253	0			156
							275	9									
*06	7380	X	3217	-0-	-4163	-0-	432	1	2655	3	N	118	122	0			152
							130	9									
*07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	299	1	8522	3	N	233	236	0			149
							256	9									
*08	7967	X	7661	-0-	-306	-0-	285	1	7134	3	N	220	223	0			146
							242	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

*09	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	5647	3	175	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							
*12	8370	X	5352	-0-	-3018	-0-	165	1	3986	3	N	1092	1317	1			492
							1201	9									
*01	8370	X	5285	-0-	-3085	-0-	168	1	4029	3	N	989	937	1			544
							1088	9									
*02	7112	X	4954	-0-	-2158	-0-	154	1	3533	3	N	951	1132	1			363
							221	5	1046	9							
*03	6882	X	5021	-0-	-1861	-0-	97	1	3562	3	N	1029	683	0	487	1	222
							230	5	1132	9							
*04	5250	X	4564	-0-	-686	-0-	89	1	3485	3	N	900	901	0			221
							990	9									
*05	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	2	1	3347	3	N	853	855	0			219
							294	5	938	9							
*06	5310	X	4531	-0-	-779	-0-	4	1	3322	3	N	804	362	0	527	1	134
							321	5	884	9							
*07	5487	X	4706	-0-	-781	-0-	11	1	3527	3	N	880	878	0			136
							200	5	968	9							
*08	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	58	1	3362	3	N	835	665	0			306
							919	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
*09	4920	X	612	-0-	-4308	-0-	322	1	290	9	N	264	184	1			289
*10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	367	1	6666	3	N	1929	1885	1			333
							294	5	2122	9							
*11	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	328	1	6261	3	N	1620	1329	1			624
							241	5	1782	9							
*12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	19	1	5141	3	N	1240	1513	1			351
							1364	9									
*01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	16	1	4881	3	N	1109	1139	1			321
							1220	9									
*02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	6510	3	408	5	N	1135	1065	1			391
							1249	9									
*03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7	1	6208	3	N	915	499	0	373	1	434
							400	5	1007	9							
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	30	1	5256	3	N	915	644	0	557	1	148
							1007	9									
*05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	55	1	4466	3	N	861	862	0			147
							391	5	947	9							
*06	4920	X	1393	-0-	-3527	-0-	3	1	1047	3	N	221	159	0			209
							100	5	243	9							
*07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	3	N	659	411	0	335	1	122
							232	5	725	9							
*08	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	24	1	3775	3	N	761	608	0			275
							837	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

*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									
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4082	3	706	9	N	642	572	0	202	1	160
*01	5177	X	3365	-0-	-1812	-0-	2885	3	480	9	N	436	478	0			118
*02	4676	X	2198	-0-	-2478	-0-	1778	3	420	9	N	382	378	0			122
*03	5177	X	1927	-0-	-3250	-0-	1521	3	406	9	N	369	370	0			121
*04	5010	X	1797	-0-	-3213	-0-	1470	3	327	9	N	297	296	0			122
*05	4774	X	1504	-0-	-3270	-0-	1234	3	270	9	N	245	245	0			122
*06	3270	X	2266	-0-	-1004	-0-	1893	3	373	9	N	339	340	0			121
*07	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	1058	3	229	9	N	208	209	0			120
*08	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	1526	3	303	9	N	275	276	0			119

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5100	X	4677	-0-	-423	-0-	3	1	3469	3	N	998	933	1			331
							107	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									
*12	5735	X	4626	-0-	-1109	-0-	3592	3	1034	9	N	940	905	1			468
*01	4836	X	2534	-0-	-2302	-0-	45	1	1526	3	N	875	913	1			430
							963	9									
*02	4368	X	3485	-0-	-883	-0-	46	1	2309	3	N	895	922	1			403
							145	5	985	9							
*03	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	53	1	2321	3	N	884	503	0	520	1	264
							150	5	972	9							
*04	4470	X	4025	-0-	-445	-0-	68	1	3047	3	N	827	830	0			261
							910	9									
*05	4619	X	3107	-0-	-1512	-0-	60	1	2065	3	N	733	736	0			258
							176	5	806	9							
*06	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	2441	3	N	692	693	0	186	1	71
							226	5	761	9							
*07	4154	X	3019	-0-	-1135	-0-	20	1	2002	3	N	803	805	0			69
							114	5	883	9							
*08	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	71	1	2411	3	N	775	776	0			68
							853	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

*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									
*12	6076	X	4370	-0-	-1706	-0-	5	1	3789	3	N	524	525	0			109
							576	9									
*01	6603	X	707	-0-	-5896	-0-	319	1	44	3	N	313	353	0			69
							344	9									
*02	5964	X	352	-0-	-5612	-0-	296	1	56	9	N	51	51	0			69
*03	6603	X	480	-0-	-6123	-0-	404	1	76	9	N	69	70	0			68
*04	4830	X	792	-0-	-4038	-0-	731	1	61	9	N	55	55	0			68
*05	4371	X	2186	-0-	-2185	-0-	953	1	1192	3	N	37	38	0			67
							41	9									
*06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	948	1	44	9	N	40	41	0			66
*07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	876	1	55	9	N	50	50	0			66
*08	2201	X	772	-0-	-1429	-0-	739	1	33	9	N	30	31	0			65

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
*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									
*12	11470	X	8210	-0-	-3260	-0-	23	1	6810	3	N	1252	1253	0			106
							1377	9									
*01	10912	X	8365	-0-	-2547	-0-	8	1	7061	3	N	1178	1214	0			70
							1296	9									
*02	9856	X	7989	-0-	-1867	-0-	5	1	6796	3	N	1080	1079	0			71
							1188	9									
*03	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	6	1	7631	3	N	1193	1194	0			70
							1312	9									
*04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	4	1	7454	3	N	1132	1132	0			70
							1245	9									
*05	8835	X	7998	-0-	-837	-0-	6793	3	1205	9	N	1095	1095	0			70
*06	8670	X	8044	-0-	-626	-0-	173	1	6695	3	N	1069	1071	0			68
							1176	9									
*07	8990	X	7311	-0-	-1679	-0-	238	1	6101	3	N	884	885	0			67
							972	9									
*08	8990	X	7674	-0-	-1316	-0-	249	1	6323	3	N	1002	1005	0			64
							1102	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

*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									
*12	4340	X	1456	-0-	-2884	-0-	195	1	983	3	N	253	253	0			92
							278	9									
*01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	207	1	693	3	N	195	235	0			52
							215	9									
*02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	84	1	232	3	N	214	174	0			92
							235	9									
*03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	15	1	478	3	N	146	146	0			92
							161	9									
*04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	579	3	N	141	141	0			92
							155	9									
*05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	146	146	0			92
							161	9									
*06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	223	3	140	9	N	127	127	0			92
*07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	N	127	127	0			92
							140	9									
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	N	102	102	0			92
							112	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28500	X	24142	-0-	-4358	-0-	219 748	1 9	23175	3	N	680	676	0			93
*10	29450	X	25805	-0-	-3645	-0-	227 818	1 9	24760	3	N	744	744	0			93
*11	28530	X	14885	-0-	-13645	-0-	248 702	1 9	13935	3	N	638	638	0			93
*12	29016	X	23538	-0-	-5478	-0-	247 844	1 9	22447	3	N	767	768	0			92
*01	25792	X	21577	-0-	-4215	-0-	215 792	1 9	20570	3	N	720	760	0			52
*02	23296	X	12085	-0-	-11211	-0-	127 466	1 9	11492	3	N	424	424	0			52
*03	25792	X	22417	-0-	-3375	-0-	54 893	1 9	21470	3	N	812	812	0			52
*04	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	24 823	1 9	20823	3	N	748	748	0			52
*05	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	63 871	1 9	21809	3	N	792	792	0			52
*06	21690	X	16469	-0-	-5221	-0-	25 571	1 9	15873	3	N	519	519	0			52
*07	22413	X	14161	-0-	-8252	-0-	103 510	1 9	13548	3	N	464	260	0			256
*08	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	270 815	1 9	24414	3	N	741	556	1			441

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7050	X	6355	-0-	-695	-0-	325 835	1 9	5195	3	N	759	783	0			250
*10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	239 942	1 9	6180	3	N	856	858	0			248
*11	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	10 912	1 9	6036	3	N	829	831	0			246
*12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	28 1071	1 9	7091	3	N	974	976	0			244
*01	7347	X	7286	-0-	-61	-0-	64 956	1 9	6266	3	N	869	594	0	194	1	325
*02	6636	X	4978	-0-	-1658	-0-	158 702	1 9	4118	3	N	638	640	0			323
*03	8184	X	5732	-0-	-2452	-0-	219 876	1 9	4637	3	N	796	449	0	191	1	479
*04	7920	X	5241	-0-	-2679	-0-	210 787	1 9	4244	3	N	715	749	1			445
*05	8184	X	5333	-0-	-2851	-0-	209 779	1 9	4345	3	N	708	750	1			403
*06	7050	X	4674	-0-	-2376	-0-	201 673	1 9	3800	3	N	612	748	1			267
*07	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	202 668	1 9	3742	3	N	607	549	1			325
*08	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	1008 692	1 9	3198	3	N	629	11	0	562	1	381

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
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	8339	3	1089	9	N	990	938	1			188
04	9870	X	8126	-0-	-1744	-0-	6	1	7258	3	N	784	578	1			394
							862	9									
05	10199	X	8592	-0-	-1607	-0-	285	1	7302	3	N	914	1090	1			218
							1005	9									
*06	9870	X	4492	-0-	-5378	-0-	232	1	3679	3	N	528	377	1			369
							581	9									
*07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	428	1	9194	3	N	872	925	1			316
							959	9									
*08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	451	1	9662	3	N	936	942	1			310
							1030	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

*09	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	3711	3	115	5	N	1196	1292	1			327
							1316	9									
*10	6665	X	4733	-0-	-1932	-0-	25	1	3520	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							
*12	6510	X	4213	-0-	-2297	-0-	103	1	3264	3	N	769	718	1			431
							846	9									
*01	5301	X	4007	-0-	-1294	-0-	145	1	3084	3	N	707	741	1			397
							778	9									
*02	4788	X	3541	-0-	-1247	-0-	94	1	2568	3	N	653	721	1			329
							161	5	718	9							
*03	4743	X	3285	-0-	-1458	-0-	78	1	2377	3	N	615	471	0	190	1	283
							153	5	677	9							
*04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	79	1	4542	3	N	1050	915	0			418
							1155	9									
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	47	1	3695	3	N	812	601	0	379	1	250
							325	5	893	9							
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	11	1	3317	3	N	730	736	0	185	1	59
							317	5	803	9							
*07	5983	X	4226	-0-	-1757	-0-	3249	3	185	5	N	720	723	0			56
							792	9									
*08	5983	X	4131	-0-	-1852	-0-	3382	3	749	9	N	681	682	0			55

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

*09	4770	X	3360	-0-	-1410	-0-	2485	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									
*12	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	2316	3	505	9	N	459	364	1			328
*01	3472	X	2389	-0-	-1083	-0-	1891	3	498	9	N	453	563	1			218
*02	3136	X	2337	-0-	-799	-0-	1726	3	108	5	N	457	367	1			308
							503	9									
*03	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	1891	3	122	5	N	492	520	1			280
							541	9									
*04	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	1577	3	516	9	N	469	392	0	177	1	180
*05	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	1454	3	126	5	N	471	472	0			179
							518	9									
*06	2520	X	1805	-0-	-715	-0-	1257	3	119	5	N	390	372	0			197
							429	9									
*07	2573	X	94	-0-	-2479	-0-	2	3	92	9	N	84	78	0	157	1	46
*08	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	1818	3	262	9	N	238	142	0			142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	244	1	1854	3	N	703	370	1			581
							57	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							
*12	4216	X	2569	-0-	-1647	-0-	54	1	2431	3	N	76	188	1			291
							84	9									
*01	4402	X	1282	-0-	-3120	-0-	5	1	1179	3	N	89					380
							98	9									
*02	3976	X	2485	-0-	-1491	-0-	7	1	2191	3	N	136	180	1			336
							137	5	150	9							
*03	4402	X	478	-0-	-3924	-0-	3	1	398	3	N	46	181	1			201
							26	5	51	9							
*04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					201
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					201
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					201
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					201
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					201

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

03	8990	X	7243	-0-	-1747	-0-	6704	3	539	9	N	490	562	1			200
04	8040	X	3069	-0-	-4971	-0-	43	1	2887	3	N	126	186	1			140
							139	9									
05	6789	X	5493	-0-	-1296	-0-	108	1	5120	3	N	241					381
							265	9									
*06	7020	X	5222	-0-	-1798	-0-	420	1	4491	3	N	283	369	1			295
							311	9									
*07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	778	1	7643	3	N	487	539	1			243
							536	9									
*08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	690	1	8349	3	N	471	523	1			191
							518	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

03	8215	X	7152	-0-	-1063	-0-	235	1	6672	3	N	223	383	1			265
							245	9									
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	211	1	6556	3	N	116					381
							128	9									
05	7223	X	6444	-0-	-779	-0-	271	1	6082	3	N	83	189	1			275
							91	9									
*06	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	289	1	5827	3	N	75					350
							83	9									
*07	7223	X	6347	-0-	-876	-0-	309	1	5954	3	N	76	163	1			263
							84	9									
*08	7161	X	6200	-0-	-961	-0-	308	1	5808	3	N	76					339
							84	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	373	1	4986	3	N	1088	1089	0			137
							1197	9									
*01	7254	X	4449	-0-	-2805	-0-	372	1	3447	3	N	573	613	0			97
							630	9									
*02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	362	1	5058	3	N	1113	1114	0			96
							1224	9									
*03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	345	1	6277	3	N	1090	1090	0			96
							1199	9									
*04	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	209	1	4882	3	N	996	994	0			98
							1096	9									
*05	7347	X	6257	-0-	-1090	-0-	246	1	4938	3	N	975	976	0			97
							1073	9									
*06	7560	X	5748	-0-	-1812	-0-	236	1	4458	3	N	958	959	0			96
							1054	9									
*07	7812	X	2438	-0-	-5374	-0-	246	1	1702	3	N	445	444	0			97
							490	9									
*08	7812	X	223	-0-	-7589	-0-	217	1	6	9	N	5					102

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

03	7037	X	1905	-0-	-5132	-0-	184	1	1515	3	N	187	165	1			306
							206	9									
04	6750	X	1987	-0-	-4763	-0-	117	1	1665	3	N	186	171	1			321
							205	9									
05	6758	X	1691	-0-	-5067	-0-	39	1	1420	3	N	211	355	1			177
							232	9									
*06	6450	X	1722	-0-	-4728	-0-	120	1	1392	3	N	191					368
							210	9									
*07	6169	X	1422	-0-	-4747	-0-	289	1	823	3	N	282	186	1			464
							310	9									
*08	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	337	1	10510	3	N	1069	1073	1			460
							1176	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
*09	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	237	1	4554	3	N	1147	1498	1			135
							141	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							
*12	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	179	1	3577	3	N	1032	930	1			292
							1135	9									
*01	6510	X	4957	-0-	-1553	-0-	147	1	3784	3	N	933	925	1			300
							1026	9									
*02	5768	X	4632	-0-	-1136	-0-	191	1	3255	3	N	893	905	1			288
							204	5	982	9							
*03	6324	X	5185	-0-	-1139	-0-	212	1	3615	3	N	1023	773	0	364	1	174
							233	5	1125	9							
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	192	1	4735	3	N	1138	1138	0			174
							1252	9									
*05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	440	1	4881	3	N	1086	1086	0			174
							428	5	1195	9							
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	355	1	4647	3	N	1023	1019	0			178
							444	5	1125	9							
*07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	274	1	4962	3	N	966	756	0	178	1	210
							283	5	1063	9							
*08	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	287	1	5106	3	N	1003	996	0	167	1	50
							1103	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

03	5828	X	5154	-0-	-674	-0-	4129	3	1025	9	N	932	1125	1			234
04	5370	X	5007	-0-	-363	-0-	4198	3	809	9	N	735	735	1			234
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4219	3	1211	9	N	1101	1134	1			201
*06	5160	X	4481	-0-	-679	-0-	3722	3	759	9	N	690	557	1			334
*07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	5135	3	1090	9	N	991	1125	1			200
*08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	4568	3	942	9	N	856	743	1			313

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

*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									
*12	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	324	1	6553	3	N	894	895	0			129
							983	9									
*01	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	277	1	7931	3	N	975	1016	0			88
							1073	9									
*02	8456	X	7480	-0-	-976	-0-	261	1	6326	3	N	812	812	0			88
							893	9									
*03	9362	X	7953	-0-	-1409	-0-	315	1	6677	3	N	874	874	0			88
							961	9									
*04	8970	X	7385	-0-	-1585	-0-	299	1	6203	3	N	803	802	0			89
							883	9									
*05	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	256	1	6572	3	N	861	861	0			89
							947	9									
*06	8970	X	7228	-0-	-1742	-0-	243	1	6083	3	N	820	821	0			88
							902	9									
*07	8277	X	8022	-0-	-255	-0-	271	1	6747	3	N	913	910	0			91
							1004	9									
*08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	279	1	8004	3	N	905	906	0			90
							996	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*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									
*12	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	124	1	8753	3	N	1033	1034	0			143
							1136	9									
*01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	127	1	7987	3	N	906	946	0			103
							997	9									
*02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	115	1	9042	3	N	782	782	0			103
							860	9									
*03	10013	X	9514	-0-	-499	-0-	116	1	8586	3	N	738	738	0			103
							812	9									
*04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	249	1	8836	3	N	910	910	0			103
							1001	9									
*05	11098	X	10395	-0-	-703	-0-	275	1	9062	3	N	962	962	0			103
							1058	9									
*06	10740	X	8283	-0-	-2457	-0-	193	1	7059	3	N	937	334	0			706
							1031	9									
*07	11098	X	9106	-0-	-1992	-0-	242	1	8278	3	N	533	905	0			334
							586	9									
*08	10416	X	9159	-0-	-1257	-0-	256	1	7928	3	N	886	890	0			330
							975	9									

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
*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									
*12	29357	X	25025	-0-	-4332	-0-	137	1	23469	3	N	1290	1294	0			442
							1419	9									
*01	27063	X	23969	-0-	-3094	-0-	235	1	22399	3	N	1214	1283	0			373
							1335	9									
*02	24108	X	22849	-0-	-1259	-0-	201	1	21346	3	N	1184	1184	0			373
							1302	9									
*03	26691	X	24340	-0-	-2351	-0-	218	1	22737	3	N	1259	1260	0			372
							1385	9									
*04	24210	X	22768	-0-	-1442	-0-	272	1	21213	3	N	1166	1163	0			375
							1283	9									
*05	25296	X	22878	-0-	-2418	-0-	292	1	21259	3	N	1206	1207	0			374
							1327	9									
*06	24480	X	18104	-0-	-6376	-0-	232	1	16819	3	N	957	959	0			372
							1053	9									
*07	25296	X	21721	-0-	-3575	-0-	159	1	20284	3	N	1162	1177	0			357
							1278	9									
*08	24335	X	21322	-0-	-3013	-0-	200	1	19801	3	N	1201	1203	0			355
							1321	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 #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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									
*12	7161	X	5361	-0-	-1800	-0-	481	1	4474	3	N	369	365	0			125
							406	9									
*01	7006	X	5632	-0-	-1374	-0-	379	1	4790	3	N	421	461	0			85
							463	9									
*02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	320	1	5613	3	N	520	520	0			85
							572	9									
*03	6541	X	5722	-0-	-819	-0-	261	1	4815	3	N	587	587	0			85
							646	9									
*04	5940	X	5049	-0-	-891	-0-	256	1	4097	3	N	633	633	0			85
							696	9									
*05	5642	X	3753	-0-	-1889	-0-	257	1	2924	3	N	520	520	0			85
							572	9									
*06	6960	X	2531	-0-	-4429	-0-	202	1	2198	3	N	119	120	0			84
							131	9									
*07	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	275	1	7330	3	N	642	642	0			84
							706	9									
*08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	227	1	7607	3	N	278	278	0			84
							306	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*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

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1853	3	123	9	N	112					434
04	1950	X	750	-0-	-1200	-0-	650	3	100	9	N	91	187	1			338
05	2015	X	449	-0-	-1566	-0-	322	3	127	9	N	115	177	1			276
*06	1950	X	1070	-0-	-880	-0-	1046	3	24	9	N	22					298
*07	1984	X	152	-0-	-1832	-0-	152	1			N	-0-					298
*08	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	1			N	-0-					298

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

*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
*12	10540	X	10183	-0-	-357	-0-	9090	3	1093	9	N	994	995	0			137
*01	10385	X	9735	-0-	-650	-0-	8758	3	977	9	N	888	928	0			97
*02	9296	X	8948	-0-	-348	-0-	8015	3	933	9	N	848	848	0			97
*03	10230	X	9661	-0-	-569	-0-	8656	3	1005	9	N	914	915	0			96
*04	9840	X	9088	-0-	-752	-0-	8118	3	970	9	N	882	874	0			104
*05	10168	X	9264	-0-	-904	-0-	8238	3	1026	9	N	933	933	0			104
*06	9600	X	8729	-0-	-871	-0-	7753	3	976	9	N	887	888	0			103
*07	9920	X	8980	-0-	-940	-0-	8001	3	979	9	N	890	891	0			102
*08	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	7825	3	971	9	N	883	883	0			102

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
03	12648	X	11344	-0-	-1304	-0-	6	1	11018	3	N	291	378	1			235
							320	9									
04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	27	1	10982	3	N	272	367	1			140
							299	9									
05	11997	X	5140	-0-	-6857	-0-	111	1	4900	3	N	117					257
							129	9									
*06	11460	X	8995	-0-	-2465	-0-	141	1	8628	3	N	205	378	1			84
							226	9									
*07	11687	X	9318	-0-	-2369	-0-	83	1	8970	3	N	241	186	1			139
							265	9									
*08	11687	X	10076	-0-	-1611	-0-	30	1	9767	3	N	254	188	1			205
							279	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

*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									
*12	8122	X	6679	-0-	-1443	-0-	70	1	5931	3	N	616	616	0			56
							678	9									
*01	7874	X	6458	-0-	-1416	-0-	5810	3	648	9	N	589	602	0			43
*02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	7618	3	828	9	N	753	754	0			42
*03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8242	3	801	9	N	728	728	0			42
*04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8053	3	733	9	N	666	665	0			43
*05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	8714	3	714	9	N	649	649	0			43
*06	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	20	1	7935	3	N	579	580	0			42
							637	9									
*07	9362	X	8409	-0-	-953	-0-	48	1	7720	3	N	583	583	0			42
							641	9									
*08	9424	X	8163	-0-	-1261	-0-	7543	3	620	9	N	564	565	0			41

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

*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
*12	18848	X	16751	-0-	-2097	-0-	15792	3	959	9	N	872	876	0			103
*01	18817	X	16234	-0-	-2583	-0-	15346	3	888	9	N	807	848	0			62
*02	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	17417	3	988	9	N	898	899	0			61
*03	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	18523	3	978	9	N	889	889	0			61
*04	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17326	3	898	9	N	816	816	0			61
*05	20367	X	18402	-0-	-1965	-0-	17480	3	922	9	N	838	838	0			61
*06	19710	X	17538	-0-	-2172	-0-	10	1	16668	3	N	782	784	0			59
							860	9									
*07	20367	X	17343	-0-	-3024	-0-	16598	3	745	9	N	677	677	0			59
*08	19499	X	16277	-0-	-3222	-0-	15485	3	792	9	N	720	720	0			59

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

03	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	21	1	5925	3	N	504	367	1			226
							554	9									
04	6240	X	4190	-0-	-2050	-0-	31	1	3834	3	N	295	350	1			171
							325	9									
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6	1	6176	3	N	507	556	1			122
							558	9									
*06	6150	X	2779	-0-	-3371	-0-	2555	3	224	9	N	204	184	1			142
*07	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	8853	3	758	9	N	689	573	1			258
*08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	28	1	6473	3	N	433	562	1			129
							476	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850 X	9783	-0-	-1067	-0-	9465	3	318	9	N	289	192	1			324
04	8880 X	7907	-0-	-973	-0-	7670	3	237	9	N	215	189	1			350
05	11005 X	10265	-0-	-740	-0-	9979	3	286	9	N	260	189	1			421
*06	10650 X	10141	-0-	-509	-0-	9862	3	279	9	N	254	372	1			303
*07	11005 X	9945	-0-	-1060	-0-	9700	3	245	9	N	223	189	1			337
*08	10261 X	8768	-0-	-1493	-0-	20	1	8526	3	N	202	365	1			174
						222	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

*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
*12	20739 X	18773	-0-	-1966	-0-	17890	3	883	9	N	803	804	0			89
*01	20522 X	18489	-0-	-2033	-0-	17666	3	823	9	N	748	788	0			49
*02	18536 X	15406	-0-	-3130	-0-	14680	3	726	9	N	660	660	0			49
*03	19902 X	15690	-0-	-4212	-0-	15004	3	686	9	N	624	624	0			49
*04	18570 X	14629	-0-	-3941	-0-	13878	3	751	9	N	683	683	0			49
*05	18786 X	14450	-0-	-4336	-0-	13685	3	765	9	N	695	695	0			49
*06	17880 X	9872	-0-	-8008	-0-	9154	3	718	9	N	653	654	0			48
*07	17050 X	7802	-0-	-9248	-0-	6995	3	807	9	N	734	734	0			48
*08	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	16826	3	878	9	N	798	798	0			48

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

03	12276 X	8547	-0-	-3729	-0-	291	1	7818	3	N	398	191	1			310
						438	9									
04	10260 X	8026	-0-	-2234	-0-	219	1	7430	3	N	343	386	1			267
						377	9									
05	10044 X	7894	-0-	-2150	-0-	210	1	7303	3	N	346	191	1			422
						381	9									
*06	8490 X	7919	-0-	-571	-0-	194	1	7351	3	N	340	549	1			213
						374	9									
*07	8711 X	7754	-0-	-957	-0-	169	1	7212	3	N	339	380	1			172
						373	9									
*08	8556 X	7858	-0-	-698	-0-	179	1	7297	3	N	347	182	1			337
						382	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	9052	X	7483	-0-	-1569	-0-	17	1	6776	3	N	627	628	0			158
							690	9									
*01	8587	X	6365	-0-	-2222	-0-	12	1	5749	3	N	549	589	0			118
							604	9									
*02	7448	X	6398	-0-	-1050	-0-	13	1	5840	3	N	495	495	0			118
							545	9									
*03	8246	X	6789	-0-	-1457	-0-	55	1	6169	3	N	514	514	0			118
							565	9									
*04	7590	X	6868	-0-	-722	-0-	123	1	6218	3	N	479	478	0			119
							527	9									
*05	7471	X	7209	-0-	-262	-0-	221	1	6460	3	N	480	480	0			119
							528	9									
*06	6870	X	5083	-0-	-1787	-0-	401	1	4301	3	N	346	347	0			118
							381	9									
*07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	517	1	6540	3	N	456	143	0	184	1	247
							502	9									
*08	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	533	1	5615	3	N	424	382	0	182	1	107
							466	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

*02	10416	X	9297	-0-	-1119	-0-	143	1	8004	3	N	1045	1144	1			670
							1150	9									
03	10695	X	9762	-0-	-933	-0-	77	1	8494	3	N	1083	1498	1			255
							1191	9									
04	10230	X	8471	-0-	-1759	-0-	8	1	7515	3	N	862	516	1			601
							948	9									
05	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	13	1	8002	3	N	926	1111	1			416
							1019	9									
*06	9930	X	9573	-0-	-357	-0-	2	1	8566	3	N	914	920	1			410
							1005	9									
*07	10261	X	9464	-0-	-797	-0-	2	1	8440	3	N	929	927	1			412
							1022	9									
*08	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	6	1	7674	3	N	896	920	1			388
							986	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	234	1	7915	3	N	586	585	0			32
							645	9									
*10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	294	1	7542	3	N	568	568	0			32
							625	9									
*11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	278	1	6944	3	N	547	548	0			31
							602	9									
*12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	252	1	6753	3	N	548	548	0			31
							603	9									
*01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	180	1	6976	3	N	559	540	0			50
							615	9									
*02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	28	1	5668	3	N	312	19	0	166	1	177
							343	9									
*03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	2	1	5881	3	N	359	222	0			314
							395	9									
*04	4230	X	1293	-0-	-2937	-0-	1248	3	45	9	N	41	185	1			170
*05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8625	3	609	9	N	554	546	1			178
*06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7081	3	510	9	N	464	209	0	371	1	62
*07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6270	3	441	9	N	401	401	0			62
*08	4929	X	1524	-0-	-3405	-0-	74	1	1220	3	N	209	210	0			61
							230	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

*09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	2	1	6875	3	N	1291	1316	1			27
							213	5	1420	9							
*10	10633	X	8496	-0-	-2137	-0-	28	1	6463	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							
*12	10633	X	6702	-0-	-3931	-0-	10	1	5364	3	N	1207	1291	1			167
							1328	9									
*01	9920	X	6309	-0-	-3611	-0-	111	1	4924	3	N	1158	1123	1			202
							1274	9									
*02	7952	X	5699	-0-	-2253	-0-	200	1	4296	3	N	849	934	1			117
							269	5	934	9							
*03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	365	1	6552	3	N	1375	1272	0	182	1	38
							422	5	1513	9							
*04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	68	1	6133	3	N	1301	1302	0			37
							1431	9									
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	315	1	5273	3	N	1257	1257	0			37
							462	5	1383	9							
*06	8580	X	7290	-0-	-1290	-0-	267	1	5206	3	N	1200	1201	0			36
							497	5	1320	9							
*07	8866	X	7357	-0-	-1509	-0-	180	1	5478	3	N	1262	1263	0			35
							311	5	1388	9							
*08	8866	X	7216	-0-	-1650	-0-	127	1	5703	3	N	1260	1261	0			34
							1386	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

03	18755	X	15629	-0-	-3126	-0-	210	1	13903	3	N	1378	1283	1			280
							1516	9									
04	17670	X	16655	-0-	-1015	-0-	205	1	14965	3	N	1350	1293	1			337
							1485	9									
05	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	213	1	15547	3	N	1368	1275	1			430
							1505	9									
*06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	210	1	14169	3	N	1223	1304	1			349
							1345	9									
*07	17205	X	16060	-0-	-1145	-0-	70	1	14638	3	N	1229	1135	1			443
							1352	9									
*08	17267	X	15551	-0-	-1716	-0-	44	1	14227	3	N	1164	1302	1			305
							1280	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	13392	X	11403	-0-	-1989	-0-	193	1	10714	3	N	451	451	0			50
							496	9									
*01	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	91	1	12663	3	N	458	467	0			41
							504	9									
*02	11536	X	7901	-0-	-3635	-0-	19	1	7551	3	N	301	303	0			39
							331	9									
*03	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	280	1	11413	3	N	460	460	0			39
							506	9									
*04	12840	X	9470	-0-	-3370	-0-	321	1	8741	3	N	371	371	0			39
							408	9									
*05	13268	X	11909	-0-	-1359	-0-	374	1	11021	3	N	467	478	0			28
							514	9									
*06	12840	X	10566	-0-	-2274	-0-	353	1	9742	3	N	428	428	0			28
							471	9									
*07	12214	X	10573	-0-	-1641	-0-	348	1	9742	3	N	439	440	0			27
							483	9									
*08	12214	X	10306	-0-	-1908	-0-	381	1	9449	3	N	433	433	0			27
							476	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

*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									
*12	6789	X	5857	-0-	-932	-0-	32	1	5311	3	N	467	468	0			74
							514	9									
*01	6789	X	3918	-0-	-2871	-0-	3	1	3638	3	N	252	265	0			61
							277	9									
*02	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	4779	3	420	9	N	382	378	0			65
*03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5388	3	504	9	N	458	459	0			64
*04	5670	X	4786	-0-	-884	-0-	4399	3	387	9	N	352	352	0			64
*05	5859	X	2623	-0-	-3236	-0-	2434	3	189	9	N	172	172	0			64
*06	5700	X	2644	-0-	-3056	-0-	6	1	2436	3	N	184	185	0			63
							202	9									
*07	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	31	1	4562	3	N	368	369	0			62
							405	9									
*08	5890	X	4825	-0-	-1065	-0-	29	1	4379	3	N	379	380	0			61
							417	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
*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
*12	36983	X	35758	-0-	-1225	-0-	35226	3	532	9	N	484	375	1			219
*01	36983	X	34362	-0-	-2621	-0-	33842	3	520	9	N	473	573	1			119
*02	30660	X	27875	-0-	-2785	-0-	27413	3	462	9	N	420	386	1			153
*03	35743	X	18006	-0-	-17737	-0-	17683	3	323	9	N	294	383	1			64
*04	34590	X	29175	-0-	-5415	-0-	410	1	28201	3	N	513	385	1			192
							564	9									
*05	35743	X	28066	-0-	-7677	-0-	114	1	27437	3	N	468	554	1			106
							515	9									
*06	33240	X	26770	-0-	-6470	-0-	3	1	26327	3	N	400	362	1			144
							440	9									
*07	30876	X	13344	-0-	-17532	-0-	6	1	13093	3	N	223	188	1			179
							245	9									
*08	31932	X	31932	-0-	-0-	-0-	10	1	31395	3	N	479	563	1			95
							527	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

*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									
*12	25823	X	21283	-0-	-4540	-0-	545	1	20031	3	N	643	577	1			225
							707	9									
*01	21483	X	12518	-0-	-8965	-0-	522	1	11382	3	N	558	575	1			208
							614	9									
*02	19236	X	14226	-0-	-5010	-0-	508	1	13070	3	N	589	548	1			249
							648	9									
*03	21297	X	16496	-0-	-4801	-0-	565	1	15260	3	N	610	752	1			107
							671	9									
*04	20610	X	14621	-0-	-5989	-0-	25	1	14022	3	N	522	569	1			60
							574	9									
*05	21297	X	13564	-0-	-7733	-0-	403	1	12603	3	N	507	375	1			192
							558	9									
*06	15960	X	7864	-0-	-8096	-0-	466	1	7078	3	N	291	371	1			112
							320	9									
*07	16492	X	5825	-0-	-10667	-0-	212	1	5359	3	N	231	188	1			155
							254	9									
*08	16492	X	15756	-0-	-736	-0-	544	1	14647	3	N	514	561	1			108
							565	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

03	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	55	1	1191	3	N	183	198	1			231
							26	4	201	9							
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	245	1	1057	3	N	225	379	1			77
							118	4	248	9							
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	3	N	222	192	1			107
							122	4	244	9							
*06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1605	3	N	185	179	1			113
							119	4	204	9							
*07	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	41	1	1402	3	N	149	185	1			77
							124	4	164	9							
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					77

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	1	1	2457	3	N	356	186	1			261
							392	9									
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	21	1	2213	3	N	242	362	1			141
							266	9									
05	2542	N	2249	-0-	-293	-0-	12	1	1945	3	N	265	192	1			214
							292	9									
*06	2760	N	2104	-0-	-656	-0-	1844	3	260	9	N	236	193	1			257
*07	3100	N	3615	-0-	515	515	3218	3	397	9	N	361	372	1			246
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					246

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

*09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					46
*10	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	15031	3	663	5	N	4644	4412	1			278
							5108	9									
*11	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	26419	3	1015	5	N	7639	7597	1			320
							8403	9									
*12	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	19992	3	6139	9	N	5581	5707	1			194
*01	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	15182	3	3537	9	N	3215	257	0	2974	1	178
*02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					178
*03	2502	X	261	-0-	-2241	-0-	210	3	14	5	N	34	183	1			29
							37	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					47
*05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	81	3	7	5	N	39					86
							43	9									
*06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	155	3	15	5	N	17					103
							19	9									
*07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	280	1	13	9	N	12					115
*08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	213	3	11	9	N	10					125

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

*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									
*12	15841	X	14081	-0-	-1760	-0-	272	1	13576	3	N	212	375	1			72
							233	9									
*01	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	353	1	12490	3	N	228	192	1			108
							251	9									
*02	12264	X	8187	-0-	-4077	-0-	365	1	7649	3	N	157	193	1			72
							173	9									
*03	14074	X	10613	-0-	-3461	-0-	273	1	10125	3	N	195	188	1			79
							215	9									
*04	13620	X	12343	-0-	-1277	-0-	281	1	11841	3	N	201	188	1			92
							221	9									
*05	14074	X	11836	-0-	-2238	-0-	353	1	11278	3	N	186	185	1			93
							205	9									
*06	12660	X	10974	-0-	-1686	-0-	475	1	10341	3	N	144	182	1			55
							158	9									
*07	12741	X	3240	-0-	-9501	-0-	522	1	2677	3	N	37					92
							41	9									
*08	12741	X	12133	-0-	-608	-0-	449	1	11462	3	N	202					294
							222	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	183	1	2773	3	N	402	554	1			128
							442	9									
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	190	1	2454	3	N	356	344	1			140
							392	9									
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	160	1	2493	3	N	337	190	1			287
							371	9									
*06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	64	1	2716	3	N	316	380	1			223
							348	9									
*07	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	50	1	2804	3	N	315	183	1			355
							347	9									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					355

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

*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									
*12	15562	X	10815	-0-	-4747	-0-	329	1	9483	3	N	912	913	0			101
							1003	9									
*01	14911	X	10316	-0-	-4595	-0-	326	1	9038	3	N	865	878	0			88
							952	9									
*02	12964	X	9372	-0-	-3592	-0-	294	1	8201	3	N	797	798	0			87
							877	9									
*03	13609	X	11133	-0-	-2476	-0-	308	1	9875	3	N	864	864	0			87
							950	9									
*04	12930	X	10307	-0-	-2623	-0-	277	1	9193	3	N	761	760	0			88
							837	9									
*05	10819	X	10477	-0-	-342	-0-	276	1	9357	3	N	767	768	0			87
							844	9									
*06	10770	X	10635	-0-	-135	-0-	251	1	9579	3	N	732	733	0			86
							805	9									
*07	11129	X	10406	-0-	-723	-0-	247	1	9317	3	N	765	765	0			86
							842	9									
*08	11129	X	9794	-0-	-1335	-0-	263	1	8733	3	N	725	726	0			85
							798	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

*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
*12	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	9940	3	1231	9	N	1119	1119	0			19
*01	11191	X	10629	-0-	-562	-0-	9473	3	1156	9	N	1051	1065	0			5
*02	10108	X	9081	-0-	-1027	-0-	8059	3	1022	9	N	929	929	0			5
*03	11191	X	9432	-0-	-1759	-0-	8406	3	1026	9	N	933	933	0			5
*04	10800	X	8875	-0-	-1925	-0-	7914	3	961	9	N	874	874	0			5
*05	11160	X	9133	-0-	-2027	-0-	8135	3	998	9	N	907	907	0			5
*06	10290	X	8701	-0-	-1589	-0-	7766	3	935	9	N	850	851	0			4
*07	10044	X	8681	-0-	-1363	-0-	7753	3	928	9	N	844	844	0			4
*08	9424	X	8404	-0-	-1020	-0-	7495	3	909	9	N	826	826	0			4

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
*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
*12	14229	X	11050	-0-	-3179	-0-	10129	3	921	9	N	837	840	0			137
*01	13051	X	11825	-0-	-1226	-0-	10886	3	939	9	N	854	867	0			124
*02	10948	X	8979	-0-	-1969	-0-	8198	3	781	9	N	710	711	0			123
*03	12121	X	10306	-0-	-1815	-0-	9495	3	811	9	N	737	738	0			122
*04	11430	X	9985	-0-	-1445	-0-	9227	3	758	9	N	689	688	0			123
*05	11811	X	9324	-0-	-2487	-0-	8632	3	692	9	N	629	490	0			262
*06	11430	X	7055	-0-	-4375	-0-	6592	3	463	9	N	421	547	1			136
*07	10323	X	8652	-0-	-1671	-0-	8002	3	650	9	N	591	506	0	182	1	39
*08	10323	X	8757	-0-	-1566	-0-	8062	3	695	9	N	632	633	0			38

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	23498	X	20068	-0-	-3430	-0-	263	1	18467	3	N	1216	1217	0			69
							1338	9									
*01	22754	X	19511	-0-	-3243	-0-	230	1	17994	3	N	1170	1183	0			56
							1287	9									
*02	19516	X	16991	-0-	-2525	-0-	181	1	15656	3	N	1049	1049	0			56
							1154	9									
*03	21142	X	18637	-0-	-2505	-0-	210	1	17187	3	N	1127	1127	0			56
							1240	9									
*04	20220	X	17405	-0-	-2815	-0-	156	1	16109	3	N	1036	1036	0			56
							1140	9									
*05	20057	X	17085	-0-	-2972	-0-	146	1	15807	3	N	1029	1029	0			56
							1132	9									
*06	18870	X	16828	-0-	-2042	-0-	88	1	15636	3	N	1004	1004	0			56
							1104	9									
*07	18817	X	16747	-0-	-2070	-0-	16	1	15651	3	N	982	982	0			56
							1080	9									
*08	18631	X	16679	-0-	-1952	-0-	15603	3	1076	9	N	978	978	0			56

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14070	X	379	-0-	-13691	-0-	303	3	76	9	N	69					135
*10	13361	X	230	-0-	-13131	-0-	8	1	222	3	N	-0-					135
*11	9030	X	25	-0-	-9005	-0-	25	1			N	-0-					135
*12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					135
*01	465	X	2	-0-	-463	-0-	2	3			N	-0-					135
*02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					138
*03	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	12202	3	1306	9	N	1187	1187	0			138
*04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	8444	3	839	9	N	763	762	0			139
*05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8150	3	776	9	N	705	705	0			139
*06	13080	X	7909	-0-	-5171	-0-	7193	3	716	9	N	651	651	0			139
*07	13516	X	8157	-0-	-5359	-0-	7442	3	715	9	N	650	650	0			139
*08	13516	X	7314	-0-	-6202	-0-	6690	3	624	9	N	567	567	0			139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	12944	-0-	-1409	-0-	16	1	12689	3	N	217	185	1			328
							239	9									
04	13620	X	12327	-0-	-1293	-0-	1	1	12186	3	N	127	179	1			276
							140	9									
05	13671	X	12532	-0-	-1139	-0-	12338	3	194	9	N	176	188	1			264
*06	12900	X	11968	-0-	-932	-0-	11795	3	173	9	N	157					421
*07	13144	X	11996	-0-	-1148	-0-	11821	3	175	9	N	159	190	1			390
*08	12958	X	11658	-0-	-1300	-0-	11486	3	172	9	N	156	182	1			364

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

*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									
*12	12648	X	5450	-0-	-7198	-0-	447	1	4465	3	N	489	490	0			64
							538	9									
*01	12834	X	9926	-0-	-2908	-0-	340	1	8627	3	N	872	885	0			51
							959	9									
*02	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	391	1	13803	3	N	1171	1159	0			63
							1288	9									
*03	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	509	1	15845	3	N	1239	1239	0			63
							1363	9									
*04	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	458	1	14585	3	N	1092	1092	0			63
							1201	9									
*05	17143	X	16095	-0-	-1048	-0-	456	1	14463	3	N	1069	1069	0			63
							1176	9									
*06	17160	X	15184	-0-	-1976	-0-	405	1	13689	3	N	991	991	0			63
							1090	9									
*07	17732	X	15063	-0-	-2669	-0-	365	1	13718	3	N	891	881	0			73
							980	9									
*08	17732	X	15404	-0-	-2328	-0-	432	1	13924	3	N	953	951	0			75
							1048	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

*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									
*12	19902	X	17437	-0-	-2465	-0-	533	1	16062	3	N	765	765	0			64
							842	9									
*01	19902	X	16926	-0-	-2976	-0-	532	1	15589	3	N	732	746	0			50
							805	9									
*02	17444	X	14984	-0-	-2460	-0-	318	1	13947	3	N	654	653	0			51
							719	9									
*03	18476	X	16142	-0-	-2334	-0-	15397	3	745	9	N	677	678	0			50
*04	17190	X	15542	-0-	-1648	-0-	14856	3	686	9	N	624	624	0			50
*05	17422	X	15580	-0-	-1842	-0-	14853	3	727	9	N	661	661	0			50
*06	16380	X	13758	-0-	-2622	-0-	13138	3	620	9	N	564	564	0			50
*07	16585	X	15705	-0-	-880	-0-	14992	3	713	9	N	648	648	0			50
*08	16306	X	16017	-0-	-289	-0-	15291	3	726	9	N	660	660	0			50

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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
*12	14353	X	5446	-0-	-8907	-0-	4898	3	548	9	N	498	498	0			34
*01	13547	X	5200	-0-	-8347	-0-	4675	3	525	9	N	477	491	0			20
*02	7868	X	4389	-0-	-3479	-0-	37	1	3850	3	N	456	456	0			20
							502	9									
*03	6076	X	3284	-0-	-2792	-0-	284	1	2534	3	N	424	425	0			19
							466	9									
*04	5280	X	4860	-0-	-420	-0-	321	1	4119	3	N	382	382	0			19
							420	9									
*05	5456	X	4343	-0-	-1113	-0-	307	1	3578	3	N	416	416	0			19
							458	9									
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	328	1	4665	3	N	377	377	0			19
							415	9									
*07	5022	X	4296	-0-	-726	-0-	345	1	3534	3	N	379	380	0			18
							417	9									
*08	5022	X	4999	-0-	-23	-0-	342	1	4341	3	N	287	288	0			17
							316	9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

*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
*12	10509	X	7381	-0-	-3128	-0-	7033	3	348	9	N	316	315	0			66
*01	10509	X	6763	-0-	-3746	-0-	6460	3	303	9	N	275	287	0			54
*02	9492	X	8513	-0-	-979	-0-	8091	3	422	9	N	384	385	0			53
*03	9703	X	4540	-0-	-5163	-0-	4356	3	184	9	N	167	167	0			53
*04	8940	X	8657	-0-	-283	-0-	8264	3	393	9	N	357	357	0			53
*05	9424	X	7389	-0-	-2035	-0-	7068	3	321	9	N	292	292	0			53
*06	9120	X	7563	-0-	-1557	-0-	7236	3	327	9	N	297	298	0			52
*07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12309	3	331	9	N	301	301	0			52
*08	8959	X	4627	-0-	-4332	-0-	4529	3	98	9	N	89	90	0			51

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

03	11098	X	5139	-0-	-5959	-0-	68	1	4852	3	N	199	189	1			169
							219	9									
04	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	125	1	12231	3	N	429	183	1			415
							472	9									
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	104	1	10277	3	N	405	713	1			107
							446	9									
*06	9780	X	5388	-0-	-4392	-0-	48	1	5128	3	N	193					300
							212	9									
*07	13268	X	11956	-0-	-1312	-0-	11405	3	551	9	N	501	756	1			45
*08	13268	X	9065	-0-	-4203	-0-	8648	3	417	9	N	379	189	1			235

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	487	1	8690	3	N	1041	1041	0			50
							1145	9									
*01	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	462	1	8323	3	N	975	989	0			36
							1073	9									
*02	8932	X	8365	-0-	-567	-0-	328	1	7121	3	N	833	833	0			36
							916	9									
*03	10323	X	8162	-0-	-2161	-0-	321	1	6952	3	N	808	808	0			36
							889	9									
*04	9990	X	9030	-0-	-960	-0-	395	1	7643	3	N	902	888	0			50
							992	9									
*05	10323	X	9309	-0-	-1014	-0-	537	1	7809	3	N	875	876	0			49
							963	9									
*06	9540	X	8163	-0-	-1377	-0-	563	1	6734	3	N	787	788	0			48
							866	9									
*07	9331	X	8029	-0-	-1302	-0-	631	1	6542	3	N	778	778	0			48
							856	9									
*08	9331	X	7882	-0-	-1449	-0-	612	1	6489	3	N	710	711	0			47
							781	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

*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									
*12	13268	X	12615	-0-	-653	-0-	202	1	11644	3	N	699	698	0			24
							769	9									
*01	13299	X	12099	-0-	-1200	-0-	261	1	11121	3	N	652	664	0			12
							717	9									
*02	12012	X	10470	-0-	-1542	-0-	296	1	9545	3	N	572	573	0			11
							629	9									
*03	13144	X	11893	-0-	-1251	-0-	312	1	10909	3	N	611	611	0			11
							672	9									
*04	12720	X	10779	-0-	-1941	-0-	320	1	9845	3	N	558	559	0			10
							614	9									
*05	12617	X	10790	-0-	-1827	-0-	389	1	9806	3	N	541	542	0			9
							595	9									
*06	11700	X	10335	-0-	-1365	-0-	341	1	9438	3	N	505	506	0			8
							556	9									
*07	11904	X	10482	-0-	-1422	-0-	324	1	9602	3	N	505	505	0			8
							556	9									
*08	11904	X	10354	-0-	-1550	-0-	356	1	9467	3	N	483	484	0			7
							531	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*12	11935	X	10451	-0-	-1484	-0-	16	1	8966	3	N	1335	1335	0			53
							1469	9									
*01	11625	X	8635	-0-	-2990	-0-	37	1	7313	3	N	1168	1181	0			40
							1285	9									
*02	10472	X	8498	-0-	-1974	-0-	39	1	7143	3	N	1196	1196	0			40
							1316	9									
*03	11594	X	9377	-0-	-2217	-0-	29	1	7960	3	N	1262	1262	0			40
							1388	9									
*04	10110	X	9029	-0-	-1081	-0-	7742	3	1287	9	N	1170	1169	0			41
*05	10447	X	8761	-0-	-1686	-0-	7487	3	1274	9	N	1158	1159	0			40
*06	9120	X	8233	-0-	-887	-0-	7043	3	1190	9	N	1082	1082	0			40
*07	9424	X	8992	-0-	-432	-0-	7763	3	1229	9	N	1117	1117	0			40
*08	9362	X	8373	-0-	-989	-0-	7414	3	959	9	N	872	872	0			40

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

*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									
*12	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	3	1	5822	3	N	800	800	0			27
							880	9									
*01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	5896	3	854	9	N	776	790	0			13
*02	7504	X	5506	-0-	-1998	-0-	4719	3	787	9	N	715	714	0			14
*03	8308	X	5477	-0-	-2831	-0-	4858	3	619	9	N	563	563	0			14
*04	8040	X	7294	-0-	-746	-0-	6539	3	755	9	N	686	686	0			14
*05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6043	3	812	9	N	738	738	0			14
*06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6563	3	805	9	N	732	732	0			14
*07	7533	X	4440	-0-	-3093	-0-	3867	3	573	9	N	521	521	0			14
*08	7533	X	5947	-0-	-1586	-0-	5320	3	627	9	N	570	570	0			14

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

*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									
*12	15624	X	12426	-0-	-3198	-0-	341	1	10314	3	N	1610	1611	0			38
							1771	9									
*01	15624	X	10740	-0-	-4884	-0-	317	1	9088	3	N	1214	1226	0			26
							1335	9									
*02	13608	X	11270	-0-	-2338	-0-	290	1	9260	3	N	1564	1564	0			26
							1720	9									
*03	14570	X	12981	-0-	-1589	-0-	301	1	10858	3	N	1656	1656	0			26
							1822	9									
*04	12510	X	10390	-0-	-2120	-0-	192	1	8889	3	N	1190	1190	0			26
							1309	9									
*05	12493	X	11562	-0-	-931	-0-	248	1	9656	3	N	1507	1507	0			26
							1658	9									
*06	12570	X	9055	-0-	-3515	-0-	143	1	7790	3	N	1020	1020	0			26
							1122	9									
*07	12989	X	12380	-0-	-609	-0-	129	1	10573	3	N	1525	1525	0			26
							1678	9									
*08	12989	X	11281	-0-	-1708	-0-	73	1	9756	3	N	1320	1320	0			26
							1452	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
*09	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	436	1	13545	3	N	1200	1219	0			158
							1320	9									
*10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	512	1	13347	3	N	1203	1204	0			157
							1323	9									
*11	25702	X	25702	-0-	-0-	-0-	584	1	23337	3	N	1619	1618	0			158
							1781	9									
*12	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	472	1	24785	3	N	1329	1331	0			156
							1462	9									
*01	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	422	1	21080	3	N	1078	1028	0			206
							1186	9									
*02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	406	1	12287	3	N	609	35	0	751	1	29
							670	9									
*03	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	448	1	14949	3	N	655	623	0			61
							721	9									
*04	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	330	1	14966	3	N	735	218	0	376	1	202
							809	9									
*05	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	732	1	16127	3	N	1066	1067	0	190	1	11
							1173	9									
*06	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	872	1	13395	3	N	817	111	0	375	1	342
							899	9									
*07	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	770	1	12566	3	N	824	935	1			231
							906	9									
*08	9610	X	4658	-0-	-4952	-0-	392	1	3751	3	N	468	556	1			143
							515	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

*09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	10870	3	562	9	N	511	777	0			24
*10	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	10910	3	877	9	N	797	797	0			24
*11	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	2	1	10906	3	N	764	765	0			23
							840	9									
*12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	9591	3	823	9	N	748	747	0			24
*01	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	8685	3	722	9	N	656	630	0			50
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6274	3	405	9	N	368	41	0	368	1	9
*03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	8	1	6840	3	N	417	383	0			43
							459	9									
*04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	26	1	10818	3	N	588	14	0	373	1	244
							647	9									
*05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	7575	3	673	9	N	612	614	0	194	1	48
*06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6302	3	481	9	N	437	25	0	192	1	268
*07	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	2	1	6906	3	N	510	562	1			216
							561	9									
*08	6262	X	1604	-0-	-4658	-0-	1365	3	239	9	N	217	372	1			61

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

03	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	217	1	900	3	N	134	181	1			140
							147	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	1085	3	N	176	189	1			127
							194	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	179	1	1118	3	N	182	189	1			120
							200	9									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	207	1	1004	3	N	178					298
							196	9									
*07	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	241	1	869	3	N	68					366
							75	9									
*08	1488	N	938	-0-	-550	-0-	188	1	663	3	N	79	13	0	368	1	64
							87	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 #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 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
*09	4770	X	1217	-0-	-3553	-0-	672	3	21	5	N	476	378	1			123
							524	9									
*10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					123
*11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					123
*12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					123
*01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					123
*02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	1761	3	110	5	N	614	525	0	192	1	20
							675	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	505	503	0			22
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	374	0			22
*05	2821	X	465	-0-	-2356	-0-	19	3	446	9	N	405	406	0			21
*06	2730	X	654	-0-	-2076	-0-	222	3	19	5	N	375	375	0			21
							413	9									
*07	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1456	3	83	5	N	369	369	0			21
							406	9									
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6411	3	438	9	N	398	399	0			20

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	9257	-0-	-1438	-0-	254	1	8017	3	N	896	838	0	187	1	3
							986	9									
04	9840	X	7892	-0-	-1948	-0-	181	1	6847	3	N	785	778	0			10
							864	9									
05	10168	X	8530	-0-	-1638	-0-	209	1	7413	3	N	825	826	0			9
							908	9									
*06	9210	X	7991	-0-	-1219	-0-	198	1	6943	3	N	773	772	0			10
							850	9									
*07	9517	X	8095	-0-	-1422	-0-	93	1	7104	3	N	816	823	0			3
							898	9									
*08	9269	X	7858	-0-	-1411	-0-	170	1	6831	3	N	779	779	0			3
							857	9									

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
*09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	16	1	9761	3	N	958	952	1			87
							302	5	1054	9							
*10	10416	X	8393	-0-	-2023	-0-	111	1	6947	3	N	935	933	1			89
							306	5	1029	9							
*11	10080	X	9748	-0-	-332	-0-	132	1	8152	3	N	1046	941	1			194
							313	5	1151	9							
*12	10416	X	6881	-0-	-3535	-0-	278	1	5712	3	N	810	955	1			49
							891	9									
*01	10416	X	9428	-0-	-988	-0-	286	1	8033	3	N	1008	922	1			135
							1109	9									
*02	9408	X	7991	-0-	-1417	-0-	298	1	6476	3	N	737	29	0	744	1	99
							406	5	811	9							
*03	10261	X	8557	-0-	-1704	-0-	359	1	6824	3	N	849	851	0			97
							440	5	934	9							
*04	9750	X	8292	-0-	-1458	-0-	343	1	7111	3	N	762	763	0			96
							838	9									
*05	9424	X	7572	-0-	-1852	-0-	324	1	6106	3	N	549	549	0			96
							538	5	604	9							
*06	9120	X	7377	-0-	-1743	-0-	267	1	5943	3	N	542	544	0			94
							571	5	596	9							
*07	8835	X	6230	-0-	-2605	-0-	284	1	5189	3	N	419	420	0			93
							296	5	461	9							
*08	8556	X	7462	-0-	-1094	-0-	286	1	6471	3	N	641	642	0			92
							705	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4200	X	1776	-0-	-2424	-0-	1112	3	34	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									
*12	4154	X	1313	-0-	-2841	-0-	694	3	619	9	N	563	545	1			147
*01	2511	X	743	-0-	-1768	-0-	55	3	688	9	N	625	568	1			204
*02	2268	X	980	-0-	-1288	-0-	430	3	27	5	N	475	30	0	549	1	100
							523	9									
*03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	1562	3	101	5	N	536	538	0			98
							590	9									
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2	1	2324	3	N	491	491	0			98
							540	9									
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2165	3	190	5	N	477	478	0			97
							525	9									
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1991	3	191	5	N	378	264	0	185	1	26
							416	9									
*07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2124	3	121	5	N	429	429	0			26
							472	9									
*08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2258	3	479	9	N	435	436	0			25

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	9798	3	1084	9	N	985	986	0			60
04	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9041	3	967	9	N	879	881	0			58
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	8999	3	938	9	N	853	855	0			56
*06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	8718	3	894	9	N	813	816	0			53
*07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8402	3	887	9	N	806	808	0			51
*08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	30	1	8162	3	N	787	790	0			48
							866	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 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
*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									
*12	16802	X	15474	-0-	-1328	-0-	274	1	12856	3	N	2131	2132	0			52
							2344	9									
*01	15469	X	14501	-0-	-968	-0-	368	1	11953	3	N	1982	1995	0			39
							2180	9									
*02	13972	X	13034	-0-	-938	-0-	360	1	10709	3	N	1786	1787	0			38
							1965	9									
*03	15469	X	13867	-0-	-1602	-0-	437	1	11292	3	N	1944	1944	0			38
							2138	9									
*04	14970	X	12907	-0-	-2063	-0-	381	1	10531	3	N	1814	1814	0			38
							1995	9									
*05	15469	X	12047	-0-	-3422	-0-	356	1	9912	3	N	1617	1617	0			38
							1779	9									
*06	14040	X	11279	-0-	-2761	-0-	321	1	9330	3	N	1480	1480	0			38
							1628	9									
*07	14446	X	12628	-0-	-1818	-0-	452	1	10354	3	N	1656	1657	0			37
							1822	9									
*08	13857	X	12125	-0-	-1732	-0-	497	1	9901	3	N	1570	1570	0			37
							1727	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
*09	7140	X	7112	-0-	-28	-0-	412	1	5309	3	N	1115	1063	1			134
							164	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							
*12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	403	1	6864	3	N	993	944	1			132
							1092	9									
*01	7347	X	6533	-0-	-814	-0-	505	1	5289	3	N	672	741	1			63
							739	9									
*02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	490	1	5586	3	N	911	894	1			80
							350	5	1002	9							
*03	8246	X	7372	-0-	-874	-0-	540	1	5573	3	N	818	441	0	382	1	75
							359	5	900	9							
*04	7980	X	6732	-0-	-1248	-0-	476	1	5407	3	N	772	774	0			73
							849	9									
*05	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	381	1	4753	3	N	753	755	0			71
							417	5	828	9							
*06	7950	X	5751	-0-	-2199	-0-	336	1	4249	3	N	691	694	0			68
							406	5	760	9							
*07	8215	X	5875	-0-	-2340	-0-	564	1	4266	3	N	730	732	0			66
							242	5	803	9							
*08	7378	X	5597	-0-	-1781	-0-	536	1	4376	3	N	623	625	0			64
							685	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*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									
*12	13919	X	11944	-0-	-1975	-0-	10460	3	1484	9	N	1349	1350	0			84
*01	13082	X	10441	-0-	-2641	-0-	9165	3	1276	9	N	1160	1173	0			71
*02	11816	X	10204	-0-	-1612	-0-	8878	3	1326	9	N	1205	1205	0			71
*03	13082	X	10510	-0-	-2572	-0-	2	1	9136	3	N	1247	1248	0			70
							1372	9									
*04	12360	X	9665	-0-	-2695	-0-	14	1	8430	3	N	1110	1110	0			70
							1221	9									
*05	11935	X	9592	-0-	-2343	-0-	8451	3	1141	9	N	1037	1037	0			70
*06	10920	X	7388	-0-	-3532	-0-	6562	3	826	9	N	751	752	0			69
*07	11284	X	7833	-0-	-3451	-0-	6916	3	917	9	N	834	834	0			69
*08	10509	X	7614	-0-	-2895	-0-	6797	3	817	9	N	743	744	0			68

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
*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									
*12	17484	X	15899	-0-	-1585	-0-	314	1	12810	3	N	2523	2523	0			23
							2775	9									
*01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	364	1	12104	3	N	2299	2313	0			9
							2529	9									
*02	14588	X	12800	-0-	-1788	-0-	330	1	10332	3	N	1944	1944	0			9
							2138	9									
*03	16151	X	13588	-0-	-2563	-0-	341	1	10967	3	N	2073	2072	0			10
							2280	9									
*04	15630	X	12686	-0-	-2944	-0-	246	1	10324	3	N	1924	1924	0			10
							2116	9									
*05	15903	X	12552	-0-	-3351	-0-	237	1	10243	3	N	1884	1884	0			10
							2072	9									
*06	14520	X	12023	-0-	-2497	-0-	316	1	9784	3	N	1748	1749	0			9
							1923	9									
*07	14167	X	11906	-0-	-2261	-0-	358	1	9746	3	N	1638	1638	0			9
							1802	9									
*08	13578	X	12009	-0-	-1569	-0-	464	1	9656	3	N	1717	1717	0			9
							1889	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	83	1	9293	3	N	739	758	1			196
							813	9									
04	8940	X	6403	-0-	-2537	-0-	62	1	5881	3	N	418	186	1			428
							460	9									
05	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	7879	3	543	9	N	494	564	1			358
*06	9870	X	5583	-0-	-4287	-0-	5240	3	343	9	N	312	180	1			490
*07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	178	1	11257	3	N	791	750	1			531
							870	9									
*08	10199	X	9951	-0-	-248	-0-	262	1	8983	3	N	642	934	1			239
							706	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

*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									
*12	16895	X	14759	-0-	-2136	-0-	417	1	11832	3	N	2282	2282	0			101
							2510	9									
*01	16833	X	13958	-0-	-2875	-0-	385	1	11371	3	N	2002	2016	0			87
							2202	9									
*02	14868	X	12479	-0-	-2389	-0-	308	1	10150	3	N	1837	1837	0			87
							2021	9									
*03	16461	X	9270	-0-	-7191	-0-	334	1	7187	3	N	1590	1589	0			88
							1749	9									
*04	14310	X	13817	-0-	-493	-0-	321	1	10988	3	N	2280	2244	0			124
							2508	9									
*05	14756	X	12832	-0-	-1924	-0-	357	1	9800	3	N	2432	2432	0			124
							2675	9									
*06	13500	X	6614	-0-	-6886	-0-	325	1	5319	3	N	882	754	0	189	1	63
							970	9									
*07	14291	X	11182	-0-	-3109	-0-	385	1	8809	3	N	1807	1808	0			62
							1988	9									
*08	14291	X	11911	-0-	-2380	-0-	328	1	9439	3	N	1949	1950	0			61
							2144	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

*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									
*12	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	533	1	9844	3	N	868	870	0			27
							955	9									
*01	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	518	1	10908	3	N	870	884	0			13
							957	9									
*02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	484	1	9230	3	N	750	748	0			15
							825	9									
*03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	520	1	8884	3	N	749	750	0			14
							824	9									
*04	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	483	1	10042	3	N	1141	1141	0			14
							1255	9									
*05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	414	1	11472	3	N	1236	1238	0			12
							1360	9									
*06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	406	1	9918	3	N	1304	1303	0			13
							1434	9									
*07	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	394	1	9983	3	N	1108	1105	0			16
							1219	9									
*08	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	403	1	8137	3	N	853	853	0			16
							938	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
*09	29310	X	12529	-0-	-16781	-0-	309	1	9793	3	N	2206	2046	1			187
							2427	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									
*12	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	532	1	18610	3	N	3054	2798	0	191	1	112
							3359	9									
*01	31713	X	20278	-0-	-11435	-0-	530	1	16803	3	N	2677	2689	0			100
							2945	9									
*02	28644	X	17560	-0-	-11084	-0-	488	1	14861	3	N	2010	2013	0			97
							2211	9									
*03	31713	X	16887	-0-	-14826	-0-	509	1	14319	3	N	1872	1873	0			96
							2059	9									
*04	24090	X	12747	-0-	-11343	-0-	455	1	10688	3	N	1458	1457	0			97
							1604	9									
*05	22506	X	5572	-0-	-16934	-0-	410	1	4295	3	N	788	789	0			96
							867	9									
*06	19620	X	10935	-0-	-8685	-0-	386	1	8889	3	N	1509	1510	0			95
							1660	9									
*07	19437	X	9446	-0-	-9991	-0-	399	1	7525	3	N	1384	1384	0			95
							1522	9									
*08	16895	X	2769	-0-	-14126	-0-	386	1	1859	3	N	476	477	0			94
							524	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

*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									
*12	38626	X	37954	-0-	-672	-0-	426	1	37031	3	N	452	577	1			89
							497	9									
*01	38626	X	37579	-0-	-1047	-0-	358	1	36747	3	N	431	378	1			142
							474	9									
*02	35616	X	33359	-0-	-2257	-0-	341	1	32621	3	N	361	372	1			131
							397	9									
*03	39432	X	23253	-0-	-16179	-0-	243	1	22721	3	N	263	193	1			201
							289	9									
*04	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	259	1	38663	3	N	471	572	1			100
							518	9									
*05	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-	265	1	41337	3	N	405	367	1			138
							446	9									
*06	40479	X	40479	-0-	-0-	-0-	251	1	39803	3	N	386	177	1			347
							425	9									
*07	40765	X	18275	-0-	-22490	-0-	132	1	17959	3	N	167	363	1			151
							184	9									
*08	42036	X	41937	-0-	-99	-0-	313	1	40989	3	N	577	551	1			177
							635	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22260	X	10557	-0-	-11703	-0-	575	1	7791	3	N	1773	1881	1			420
							241	5	1950	9							
*10	19592	X	10179	-0-	-9413	-0-	554	1	7390	3	N	1735	1876	1			279
							326	5	1909	9							
*11	15120	X	8547	-0-	-6573	-0-	539	1	6052	3	N	1566	1508	1			337
							233	5	1723	9							
*12	15004	X	7778	-0-	-7226	-0-	458	1	5922	3	N	1271	1311	1			297
							1398	9									
*01	15004	X	8588	-0-	-6416	-0-	532	1	6540	3	N	1378	1508	1			167
							1516	9									
*02	9856	X	3715	-0-	-6141	-0-	129	1	2893	3	N	465	376	1			256
							181	5	512	9							
*03	10168	X	5486	-0-	-4682	-0-	261	1	4153	3	N	731	552	1			435
							268	5	804	9							
*04	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	662	1	12382	3	N	1776	225	0	1677	1	309
							1954	9									
*05	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	490	1	8824	3	N	1540	1355	0	360	1	134
							776	5	1694	9							
*06	8310	X	7726	-0-	-584	-0-	484	1	5343	3	N	1264	1267	0			131
							509	5	1390	9							
*07	15500	X	7394	-0-	-8106	-0-	488	1	5195	3	N	1288	1289	0			130
							294	5	1417	9							
*08	15500	X	5193	-0-	-10307	-0-	377	1	3616	3	N	1091	1094	0			127
							1200	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

*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									
*12	21545	X	15562	-0-	-5983	-0-	13481	3	2081	9	N	1892	1888	0			32
*01	21545	X	13852	-0-	-7693	-0-	11942	3	1910	9	N	1736	1745	0			23
*02	18732	X	13073	-0-	-5659	-0-	11257	3	1816	9	N	1651	1651	0			23
*03	18259	X	10526	-0-	-7733	-0-	8968	3	1558	9	N	1416	1416	0			23
*04	16590	X	8732	-0-	-7858	-0-	184	1	7579	3	N	881	881	0			23
							969	9									
*05	15562	X	1980	-0-	-13582	-0-	33	1	838	3	N	1008	700	0			331
							1109	9									
*06	14010	X	4072	-0-	-9938	-0-	2904	3	1168	9	N	1062	1064	0	193	1	136
*07	14477	X	11071	-0-	-3406	-0-	9360	3	1711	9	N	1555	1556	0			135
*08	10540	X	9675	-0-	-865	-0-	8201	3	1474	9	N	1340	1341	0			134

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

*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
*12	16368	X	3839	-0-	-12529	-0-	3297	3	542	9	N	493	557	1			226
*01	10633	X	2256	-0-	-8377	-0-	2008	3	248	9	N	225	388	1			63
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					84
*03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	30					114
*04	3720	X	87	-0-	-3633	-0-	56	3	31	9	N	28					142
*05	3844	X	269	-0-	-3575	-0-	252	3	17	9	N	15					157
*06	2190	X	553	-0-	-1637	-0-	542	3	11	9	N	10					167
*07	93	X	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	9	N	16					183
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					206

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34844 X	26468	-0-	-8376	-0-	25092	3	1376	9	N	1251	1249	0	191	1	17
04	33720 X	24237	-0-	-9483	-0-	22970	3	1267	9	N	1152	937	0			232
05	30659 X	23881	-0-	-6778	-0-	22660	3	1221	9	N	1110	204	0	1115	1	23
*06	29670 X	23519	-0-	-6151	-0-	22334	3	1185	9	N	1077	1079	0			21
*07	29047 X	23813	-0-	-5234	-0-	22570	3	1243	9	N	1130	1131	0			20
*08	26474 X	21296	-0-	-5178	-0-	20131	3	1165	9	N	1059	1060	0			19

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

03	16802 X	9505	-0-	-7297	-0-	328	1	8258	3	N	835	772	0	195	1	17
						919	9									
04	16260 X	8816	-0-	-7444	-0-	260	1	7730	3	N	751	752	0			16
						826	9									
05	16802 X	8034	-0-	-8768	-0-	72	1	7205	3	N	688	690	0			14
						757	9									
*06	12510 X	7244	-0-	-5266	-0-	6575	3	669	9	N	608	609	0			13
*07	10354 X	7173	-0-	-3181	-0-	6507	3	666	9	N	605	593	0			25
*08	9517 X	6630	-0-	-2887	-0-	6011	3	619	9	N	563	565	0			23

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

03	38719 X	28168	-0-	-10551	-0-	377	1	26524	3	N	1152	1152	0			12
						1267	9									
04	36060 X	25633	-0-	-10427	-0-	379	1	24089	3	N	1059	1060	0			11
						1165	9									
05	33387 X	25258	-0-	-8129	-0-	375	1	23732	3	N	1046	1046	0			11
						1151	9									
*06	32310 X	18666	-0-	-13644	-0-	372	1	17457	3	N	761	761	0			11
						837	9									
*07	29450 X	22693	-0-	-6757	-0-	357	1	21254	3	N	984	966	0			29
						1082	9									
*08	28179 X	22155	-0-	-6024	-0-	323	1	20762	3	N	973	974	0			28
						1070	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

*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									
*12	29946 X	25608	-0-	-4338	-0-	352	1	21870	3	N	3078	3079	0			77
						3386	9									
*01	25792 X	22860	-0-	-2932	-0-	342	1	19611	3	N	2643	2656	0			64
						2907	9									
*02	22792 X	21671	-0-	-1121	-0-	294	1	18779	3	N	2362	2358	0			68
						2598	9									
*03	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	330	1	22656	3	N	2742	2743	0			67
						3016	9									
*04	24780 X	24372	-0-	-408	-0-	531	1	21217	3	N	2385	2385	0			67
						2624	9									
*05	25606 X	18875	-0-	-6731	-0-	626	1	15797	3	N	2229	2229	0			67
						2452	9									
*06	25170 X	14859	-0-	-10311	-0-	522	1	12182	3	N	1959	1960	0			66
						2155	9									
*07	26009 X	12028	-0-	-13981	-0-	503	1	9843	3	N	1529	1376	0	186	1	33
						1682	9									
*08	26009 X	8082	-0-	-17927	-0-	426	1	6338	3	N	1198	1199	0			32
						1318	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
*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									
*12	44299	X	15077	-0-	-29222	-0-	33	1	14222	3	Y	747	810	0			64
							822	9									
*01	44299	X	4313	-0-	-39986	-0-	28	1	4127	3	Y	144					208
							158	9									
*02	36820	X	10791	-0-	-26029	-0-	17	1	10596	3	Y	162	163	0	139	1	68
							178	9									
*03	27745	X	10927	-0-	-16818	-0-	44	1	10159	3	Y	658	631	0			95
							724	9									
*04	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	3	1	26930	3	Y	1516	917	0	669	1	25
							1668	9									
*05	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	57	1	47243	3	Y	2615	2561	0			79
							2877	9									
*06	49981	X	49981	-0-	-0-	-0-	40	1	47695	3	Y	2042	1872	0	142	1	107
							2246	9									
*07	54420	X	54420	-0-	-0-	-0-	23	1	52074	3	Y	2112	1756	0	352	1	111
							2323	9									
*08	DLQ G-10		50840	-0-	50840	50840	6	1	48736	3	Y	1907	1908	0			110
							2098	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

*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									
*12	125178	X	80840	-0-	-44338	-0-	306	1	68833	3	N	10637	10432	0			241
							11701	9									
*01	110360	X	91188	-0-	-19172	-0-	302	1	79159	3	N	10661	10432	0	378	1	92
							11727	9									
*02	99680	X	72080	-0-	-27600	-0-	244	1	61904	3	N	9029	8890	0			231
							9932	9									
*03	102548	X	80149	-0-	-22399	-0-	202	1	69066	3	N	9892	9804	0			319
							10881	9									
*04	99240	X	79586	-0-	-19654	-0-	119	1	68912	3	N	9595	9550	0			364
							10555	9									
*05	101494	X	81118	-0-	-20376	-0-	448	1	70123	3	N	9588	9588	0			364
							10547	9									
*06	88260	X	82379	-0-	-5881	-0-	437	1	71841	3	N	9183	9184	0			363
							10101	9									
*07	83103	X	83103	-0-	-0-	-0-	320	1	73407	3	N	8524	8522	0			365
							9376	9									
*08	82243	X	76192	-0-	-6051	-0-	362	1	67422	3	N	7644	7170	0	547	1	292
							8408	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 #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	25902	-0-	25902	454511	79	1	18957	3	Y	5708	5708	0			-0-
						587	5	6279	9							
*10	485426 X	30915	-0-	-454511	-0-	89	1	21197	3	Y	7904	7904	0			-0-
						935	5	8694	9							
*11	36720 X	34659	-0-	-2061	-0-	97	1	25142	3	Y	7685	7685	0			-0-
						966	5	8454	9							
*12	43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	154	1	34774	3	Y	7809	7809	0			-0-
						8590	9									
*01	40987 X	40987	-0-	-0-	-0-	145	1	32373	3	Y	7699	7699	0			-0-
						8469	9									
*02	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	113	1	24834	3	Y	4671	4671	0			-0-
						1557	5	5138	9							
*03	34131 X	25352	-0-	-8779	-0-	176	1	19901	3	Y	3630	3630	0			-0-
						1282	5	3993	9							
*04	33030 X	14964	-0-	-18066	-0-	2	1	11869	3	Y	2812	2812	0			-0-
						3093	9									
*05	34131 X	11653	-0-	-22478	-0-	8030	3	701	5	Y	2656	2656	0			-0-
						2922	9									
*06	33030 X	10067	-0-	-22963	-0-	29	1	7259	3	Y	1897	1897	0			-0-
						692	5	2087	9							
*07	34131 X	9306	-0-	-24825	-0-	53	1	6805	3	Y	1876	1876	0			-0-
						384	5	2064	9							
*08	DLQ G-10	8398	-0-	8398	8398	62	1	6349	3	Y	1806	1806	0			-0-
						1987	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	54987	-0-	54987	622418	169	1	40724	3	Y	11667	11667	0			-0-
						1260	5	12834	9							
*10	661583 X	39165	-0-	-622418	-0-	114	1	26918	3	Y	9951	9951	0			-0-
						1187	5	10946	9							
*11	38928 X	38928	-0-	-0-	-0-	106	1	27463	3	Y	9367	9367	0			-0-
						1055	5	10304	9							
*12	38037 X	30107	-0-	-7930	-0-	98	1	22091	3	Y	7198	7198	0			-0-
						7918	9									
*01	43215 X	43215	-0-	-0-	-0-	151	1	33846	3	Y	8380	8380	0			-0-
						9218	9									
*02	39796 X	39796	-0-	-0-	-0-	139	1	30363	3	Y	6719	6719	0			-0-
						1903	5	7391	9							
*03	39682 X	39682	-0-	-0-	-0-	275	1	31163	3	Y	5669	5669	0			-0-
						2008	5	6236	9							
*04	36810 X	30809	-0-	-6001	-0-	4	1	25818	3	Y	4534	4534	0			-0-
						4987	9									
*05	38037 X	26805	-0-	-11232	-0-	20277	3	1779	5	Y	4317	4317	0			-0-
						4749	9									
*06	36810 X	26894	-0-	-9916	-0-	84	1	20593	3	Y	3858	3858	0			-0-
						1973	5	4244	9							
*07	38037 X	22025	-0-	-16012	-0-	134	1	16997	3	Y	3574	3574	0			-0-
						963	5	3931	9							
*08	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	166	1	16918	3	Y	3282	3282	0			-0-
						3610	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 #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	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							
*12	255722 X	141906	-0-	-113816	-0-	132	1	119123	3	Y	20592	20592	0	-0-
						22651	9							
*01	181487 X	181487	-0-	-0-	-0-	122	1	155330	3	Y	23668	23668	0	-0-
						26035	9							
*02	133827 X	133827	-0-	-0-	-0-	48	1	116567	3	Y	15647	15647	0	-0-
						17212	9							
*03	166076 X	166076	-0-	-0-	-0-	44	1	147068	3	Y	17240	17240	0	-0-
						18964	9							
*04	115920 X	87768	-0-	-28152	-0-	25	1	77914	3	Y	8935	8935	0	-0-
						9829	9							
*05	119784 X	106497	-0-	-13287	-0-	90	1	93228	3	Y	11981	11981	0	-0-
						13179	9							
*06	115920 X	86586	-0-	-29334	-0-	123	1	74865	3	Y	10544	10544	0	-0-
						11598	9							
*07	119784 X	82896	-0-	-36888	-0-	119	1	72071	3	Y	9733	9733	0	-0-
						10706	9							
*08	DLQ G-10	81225	-0-	81225	81225	159	1	70934	3	Y	9211	9211	0	-0-
						10132	9							

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	44802	-0-	44802	532220	135	1	32407	3	Y	10234	10234	0	-0-
						1003	5	11257	9					
*10	568906 X	36686	-0-	-532220	-0-	113	1	26868	3	Y	7745	7745	0	-0-
						1185	5	8520	9					
*11	73050 X	49199	-0-	-23851	-0-	143	1	36881	3	Y	9780	9780	0	-0-
						1417	5	10758	9					
*12	75485 X	18189	-0-	-57296	-0-	59	1	13388	3	Y	4311	4311	0	-0-
						4742	9							
*01	75485 X	16605	-0-	-58880	-0-	58	1	13008	3	Y	3217	3217	0	-0-
						3539	9							
*02	68180 X	31429	-0-	-36751	-0-	109	1	23799	3	Y	5481	5481	0	-0-
						1492	5	6029	9					
*03	75485 X	53838	-0-	-21647	-0-	378	1	42817	3	Y	7168	7168	0	-0-
						2758	5	7885	9					
*04	73050 X	47844	-0-	-25206	-0-	6	1	41242	3	Y	5996	5996	0	-0-
						6596	9							
*05	75485 X	42218	-0-	-33267	-0-	33098	3	2910	5	Y	5645	5645	0	-0-
						6210	9							
*06	73050 X	35654	-0-	-37396	-0-	112	1	27363	3	Y	5052	5052	0	-0-
						2622	5	5557	9					
*07	53847 X	35053	-0-	-18794	-0-	218	1	27689	3	Y	5069	5069	0	-0-
						1570	5	5576	9					
*08	DLQ G-10	32119	-0-	32119	32119	263	1	26753	3	Y	4639	4639	0	-0-
						5103	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 #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	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									
*12	SHUT IN	63	-0-	63	18067	63	3			Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	473	-0-	473	18540	473	3			Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	62	-0-	62	18602	62	3			Y	-0-					-0-
*03	39742 X	1	-0-	-39741	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	-0-					-0-
*05	39742 X	779	-0-	-38963	-0-	443	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
*06	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	101	101	0			-0-
*07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	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									
*12	248941 X	128842	-0-	-120099	-0-	118	1	106355	3	Y	20335	20335	0			-0-
						22369	9									
*01	143370 X	143370	-0-	-0-	-0-	95	1	120646	3	Y	20572	20572	0			-0-
						22629	9									
*02	153995 X	153995	-0-	-0-	-0-	55	1	132954	3	Y	19078	19078	0			-0-
						20986	9									
*03	169063 X	169063	-0-	-0-	-0-	44	1	148390	3	Y	18754	18754	0			-0-
						20629	9									
*04	118968 X	118968	-0-	-0-	-0-	34	1	105499	3	Y	12214	12214	0			-0-
						13435	9									
*05	117061 X	117061	-0-	-0-	-0-	102	1	104825	3	Y	11031	11031	0			-0-
						12134	9									
*06	101160 X	94674	-0-	-6486	-0-	138	1	83925	3	Y	9646	9646	0			-0-
						10611	9									
*07	104532 X	93769	-0-	-10763	-0-	138	1	83834	3	Y	8906	8906	0			-0-
						9797	9									
*08	DLQ G-10	79927	-0-	79927	79927	161	1	71591	3	Y	7432	7432	0			-0-
						8175	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	170910 X	99066	-0-	-71844	-0-	1214	1	79675	3	N	14284	13888	1			765
						2465	5	15712	9							
*10	176607 X	97049	-0-	-79558	-0-	1190	1	77880	3	N	13224	13229	1			760
						3433	5	14546	9							
*11	170910 X	81845	-0-	-89065	-0-	720	1	66463	3	N	11007	11253	1			514
						2554	5	12108	9							
*12	176607 X	68639	-0-	-107968	-0-	690	1	57594	3	N	9414	9486	1			442
						10355	9									
*01	102145 X	73960	-0-	-28185	-0-	688	1	62320	3	N	9956	9975	1			423
						10952	9									
*02	92260 X	39292	-0-	-52968	-0-	604	1	30983	3	N	5239	4981	1			681
						1942	5	5763	9							
*03	97030 X	78616	-0-	-18414	-0-	768	1	63013	3	N	9796	10301	1			176
						4059	5	10776	9							
*04	81840 X	62751	-0-	-19089	-0-	756	1	53505	3	N	7718	7238	1			656
						8490	9									
*05	73966 X	56868	-0-	-17098	-0-	889	1	44266	3	N	7082	7182	1			556
						3923	5	7790	9							
*06	76080 X	48610	-0-	-27470	-0-	593	1	37664	3	N	6087	6274	1			369
						3657	5	6696	9							
*07	78616 X	44198	-0-	-34418	-0-	497	1	35390	3	N	5715	5473	1			611
						2024	5	6287	9							
*08	78616 X	40811	-0-	-37805	-0-	592	1	34355	3	N	5331	5516	1			426
						5864	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

*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									
*12	116502 X	58810	-0-	-57692	-0-	57	1	51783	3	Y	6336	6336	0			-0-
						6970	9									
*01	44051 X	37664	-0-	-6387	-0-	27	1	33764	3	Y	3521	3521	0			-0-
						3873	9									
*02	52777 X	52777	-0-	-0-	-0-	20	1	47720	3	Y	4579	4579	0			-0-
						5037	9									
*03	44051 X	25039	-0-	-19012	-0-	7	1	22489	3	Y	2312	2312	0			-0-
						2543	9									
*04	42630 X	8735	-0-	-33895	-0-	3	1	8006	3	Y	660	660	0			-0-
						726	9									
*05	49304 X	49304	-0-	-0-	-0-	43	1	44831	3	Y	4027	4027	0			-0-
						4430	9									
*06	53717 X	53717	-0-	-0-	-0-	80	1	48943	3	Y	4267	4267	0			-0-
						4694	9									
*07	49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	74	1	45029	3	Y	3883	3883	0			-0-
						4271	9									
*08	DLQ G-10	68353	-0-	68353	68353	141	1	62814	3	Y	4907	4907	0			-0-
						5398	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 #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 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
*09	SHUT IN	41606	-0-	41606	465190	128	1	30861	3	Y	8784	8784	0			-0-
						955	5	9662	9							
*10	493515 X	28325	-0-	-465190	-0-	89	1	21122	3	Y	5621	5621	0			-0-
						931	5	6183	9							
*11	36810 X	35255	-0-	-1555	-0-	101	1	26130	3	Y	7291	7291	0			-0-
						1004	5	8020	9							
*12	38037 X	32649	-0-	-5388	-0-	114	1	25654	3	Y	6255	6255	0			-0-
						6881	9									
*01	38037 X	32260	-0-	-5777	-0-	111	1	24745	3	Y	6731	6731	0			-0-
						7404	9									
*02	34356 X	23043	-0-	-11313	-0-	78	1	17019	3	Y	4435	4435	0			-0-
						1067	5	4879	9							
*03	38037 X	24180	-0-	-13857	-0-	153	1	17281	3	Y	5121	5121	0			-0-
						1113	5	5633	9							
*04	36810 X	17619	-0-	-19191	-0-	2	1	13778	3	Y	3490	3490	0			-0-
						3839	9									
*05	32643 X	16004	-0-	-16639	-0-	11991	3	1052	5	Y	2692	2692	0			-0-
						2961	9									
*06	31230 X	13469	-0-	-17761	-0-	41	1	10067	3	Y	2181	2181	0			-0-
						962	5	2399	9							
*07	25513 X	13400	-0-	-12113	-0-	78	1	9940	3	Y	2564	2564	0			-0-
						562	5	2820	9							
*08	DLQ G-10	12424	-0-	12424	12424	97	1	9881	3	Y	2224	2224	0			-0-
						2446	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*09	SHUT IN	162679	-0-	162679	210904	151	1	113802	3	N	41095	41095	0			-0-
						3521	5	45205	9							
*10	SHUT IN	165977	-0-	165977	376881	114	1	116928	3	N	39800	39800	0			-0-
						5155	5	43780	9							
*11	SHUT IN	139422	-0-	139422	516303	37	1	99518	3	N	32766	32766	0			-0-
						3824	5	36043	9							
*12	SHUT IN	123265	-0-	123265	639568	92223	3	31042	9	N	28220	28220	0			-0-
*01	SHUT IN	108906	-0-	108906	748474	1	1	82096	3	N	24372	24372	0			-0-
						26809	9									
*02	SHUT IN	58866	-0-	58866	807340	8	1	41979	3	N	12953	12953	0			-0-
						2631	5	14248	9							
*03	882753 X	75413	-0-	-807340	-0-	23	1	55204	3	N	15118	15118	0			-0-
						3556	5	16630	9							
*04	122310 X	60399	-0-	-61911	-0-	1	1	47053	3	N	12132	12132	0			-0-
						13345	9									
*05	126387 X	52791	-0-	-73596	-0-	38108	3	3309	5	N	10340	10340	0			-0-
						11374	9									
*06	105390 X	42575	-0-	-62815	-0-	30634	3	2886	5	N	8232	8232	0			-0-
						9055	9									
*07	75423 X	36971	-0-	-38452	-0-	27408	3	1538	5	N	7295	7295	0			-0-
						8025	9									
*08	75423 X	36579	-0-	-38844	-0-	4	1	29836	3	N	6126	6126	0			-0-
						6739	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 #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	140451	-0-	140451	193419	136	1	102455	3	N	31536	31536	0			-0-
						3170	5	34690	9							
*10	SHUT IN	155919	-0-	155919	349338	112	1	114585	3	N	32882	32882	0			-0-
						5052	5	36170	9							
*11	SHUT IN	143745	-0-	143745	493083	41	1	107997	3	N	28688	28688	0			-0-
						4150	5	31557	9							
*12	SHUT IN	127406	-0-	127406	620489	100312	3	27094	9	N	24631	24631	0			-0-
*01	SHUT IN	121130	-0-	121130	741619	1	1	96466	3	N	22421	22421	0			-0-
						24663	9									
*02	SHUT IN	75660	-0-	75660	817279	10	1	57255	3	N	13460	13460	0			-0-
						3589	5	14806	9							
*03	921660 X	104381	-0-	-817279	-0-	35	1	82826	3	N	14713	14713	0			-0-
						5336	5	16184	9							
*04	115560 X	77992	-0-	-37568	-0-	1	1	66052	3	N	10854	10854	0			-0-
						11939	9									
*05	119412 X	67416	-0-	-51996	-0-	52357	3	4588	5	N	9519	9519	0			-0-
						10471	9									
*06	117210 X	54639	-0-	-62571	-0-	40952	3	3895	5	N	8902	8902	0			-0-
						9792	9									
*07	104377 X	52617	-0-	-51760	-0-	41533	3	2349	5	N	7941	7941	0			-0-
						8735	9									
*08	104377 X	48463	-0-	-55914	-0-	5	1	41021	3	N	6761	6761	0			-0-
						7437	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

*09	SHUT IN	195703	-0-	195703	265344	183	1	137595	3	N	48788	48788	0			-0-
						4258	5	53667	9							
*10	SHUT IN	191836	-0-	191836	457180	132	1	135463	3	N	45699	45699	0			-0-
						5972	5	50269	9							
*11	SHUT IN	155698	-0-	155698	612878	42	1	111963	3	N	35810	35810	0			-0-
						4302	5	39391	9							
*12	SHUT IN	129896	-0-	129896	742774	98177	3	31719	9	N	28835	28835	0			-0-
*01	SHUT IN	117767	-0-	117767	860541	1	1	89687	3	N	25526	25526	0			-0-
						28079	9									
*02	SHUT IN	74812	-0-	74812	935353	10	1	54168	3	N	15672	15672	0			-0-
						3395	5	17239	9							
*03	1025324 X	89971	-0-	-935353	-0-	28	1	67611	3	N	16342	16342	0			-0-
						4356	5	17976	9							
*04	141450 X	69116	-0-	-72334	-0-	1	1	55695	3	N	12200	12200	0			-0-
						13420	9									
*05	146165 X	61106	-0-	-85059	-0-	45222	3	3938	5	N	10860	10860	0			-0-
						11946	9									
*06	113970 X	51011	-0-	-62959	-0-	36940	3	3486	5	N	9623	9623	0			-0-
						10585	9									
*07	89962 X	43706	-0-	-46256	-0-	32452	3	1823	5	N	8574	8574	0			-0-
						9431	9									
*08	89962 X	46383	-0-	-43579	-0-	5	1	37692	3	N	7896	7896	0			-0-
						8686	9									

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	51675 X	NO RPT	-0-	-51675	-0-	N	NO RPT		-0-
07	64077 X	NO RPT	-0-	-64077	-0-	N	NO RPT		-0-
08	64077 X	NO RPT	-0-	-64077	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18476	X	9525	-0-	-8951	-0-	1600	1	6197	3	N	1292	1057	1			381
							307	4	1421	9							
04	17880	X	10335	-0-	-7545	-0-	1650	1	6494	3	N	1696	1701	1			376
							325	4	1866	9							
05	15376	X	8180	-0-	-7196	-0-	1200	1	5226	3	N	1327	1473	1			230
							294	4	1460	9							
*06	14880	X	7280	-0-	-7600	-0-	700	1	4951	3	N	1432	1354	1			308
							54	4	1575	9							
07	10695	X	4055	-0-	-6640	-0-	768	1	2372	3	N	795	917	1			186
							40	4	875	9							
08	10695	X	7951	-0-	-2744	-0-	1350	1	4729	3	N	1559	1470	1			275
							157	4	1715	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	169	1	333	3	N	268	159	1			426
							295	9									
04	930	N	679	-0-	-251	-0-	151	1	276	3	N	229	179	1			476
							252	9									
05	1209	N	266	-0-	-943	-0-	72	1	194	9	N	176	339	1			313
06	1170	N	336	-0-	-834	-0-	104	1	50	3	N	165	176	1			302
							182	9									
07	1085	N	204	-0-	-881	-0-	57	1	147	9	N	134	187	1			249
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	33	1	123	9	N	112	128	1			233

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

03	5611	X	3122	-0-	-2489	-0-	1088	1	1342	3	N	629	720	1			201
							692	9									
04	4980	X	3043	-0-	-1937	-0-	1091	1	1278	3	N	613	515	1			299
							674	9									
05	3906	X	2903	-0-	-1003	-0-	1113	1	1186	3	N	549	689	1			159
							604	9									
06	3540	X	2480	-0-	-1060	-0-	803	1	1082	3	N	541	538	1			162
							595	9									
07	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	979	1	1058	3	N	538	546	1			154
							592	9									
08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	1196	1	1293	3	N	531	530	1			155
							584	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

03	6355	X	3210	-0-	-3145	-0-	2528	3	682	9	N	620	577	1			335
04	6060	X	1868	-0-	-4192	-0-	1	1	1559	3	N	280	179	1			436
							308	9									
05	6262	X	2088	-0-	-4174	-0-	1584	3	504	9	N	458	597	1			297
06	5550	X	1648	-0-	-3902	-0-	575	1	822	3	N	228	395	1			130
							251	9									
07	5580	X	2492	-0-	-3088	-0-	724	1	1391	3	N	343	355	1			118
							377	9									
08	3410	X	1098	-0-	-2312	-0-	862	1	6	3	N	209					327
							230	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	21463	-0-	21463	285651	2545	1	11381	3	Y	6832	6851	0			184
						22	4	7515	9							
04	DLQ G-10	21175	-0-	21175	306826	3280	1	13051	3	Y	4396	4464	0			116
						8	4	4836	9							
05	DLQ G-10	22183	-0-	22183	329009	3529	1	12665	3	Y	5375	5336	0			155
						76	4	5913	9							
06	DLQ G-10	22631	-0-	22631	351640	3620	1	14376	3	Y	4112	4148	0			119
						112	4	4523	9							
07	DLQ G-10	21883	-0-	21883	373523	3681	1	14069	3	Y	3702	3697	0			124
						61	4	4072	9							
08	T. A.	22098	-0-	22098	395621	4216	1	12820	3	Y	4594	4562	0			156
						9	4	5053	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

03	DLQ G-10	106482	-0-	106482	216777	9215	1	85982	3	Y	8895	8882	1	1	8	422
						1500	4	9785	9							
04	310468 X	93691	-0-	-216777	-0-	8664	1	75009	3	Y	8812	8799	1			435
						325	4	9693	9							
05	82800 X	82800	-0-	-0-	-0-	7715	1	66668	3	Y	6677	6726	1			386
						1072	4	7345	9							
06	40477 X	40477	-0-	-0-	-0-	4061	1	33426	3	Y	2643	2900	1			129
						83	4	2907	9							
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	6	127	1			8
						2	4	7	9							
*08	41972 X	41972	-0-	-0-	-0-	1840	1	33436	3	Y	5802	5691	1			119
						314	4	6382	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

03	DLQ G-10	58706	-0-	58706	802376	5010	1	46739	3	Y	5584	5585	1			265
						815	4	6142	9							
04	DLQ G-10	52135	-0-	52135	854511	4829	1	41810	3	Y	4832	4858	1			239
						181	4	5315	9							
05	T. A.	48545	-0-	48545	903056	4418	1	38176	3	Y	4852	4811	1			280
						614	4	5337	9							
06	T. A.	42297	-0-	42297	945353	4051	1	33346	3	Y	4379	4445	1			214
						83	4	4817	9							
07	T. A.	2215	-0-	2215	947568	288	1	1644	3	Y	250	210	1			254
						8	4	275	9							
08	T. A.	50117	-0-	50117	997685	2350	1	42694	3	Y	4248	4415	1			87
						400	4	4673	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	11653	-0-	11653	22719	976	1	9109	3	Y	1281	1252	1			67
						159	4	1409	9							
04	27550 X	4831	-0-	-22719	-0-	430	1	3727	3	Y	597	639	1			25
						17	4	657	9							
05	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	3	Y	359	371	1			13
						18	4	395	9							
06	11850 X	3647	-0-	-8203	-0-	383	1	3154	3	Y	93	102	1			4
						8	4	102	9							
07	12245 X	2321	-0-	-9924	-0-	332	1	1891	3	Y	81	80	1			5
						9	4	89	9							
08	11656 X	555	-0-	-11101	-0-	27	1	487	3	Y	34	36	1			3
						4	4	37	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	37415	-0-	37415	72070	3260	1	30415	3	Y	2918	2858	1	1	8	152
						530	4	3210	9							
04	99450 X	27380	-0-	-72070	-0-	2545	1	22030	3	Y	2464	2510	1	1	8	105
						95	4	2710	9							
05	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	2328	1	20112	3	Y	2283	2308	1			80
						323	4	2511	9							
06	22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	2137	1	17583	3	Y	2323	2297	1			106
						43	4	2555	9							
07	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	2886	1	16481	3	Y	2270	2243	1			133
						81	4	2497	9							
*08	21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	976	1	17730	3	Y	1975	1952	1			156
						166	4	2173	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	10655	-0-	10655	29690	1075	1	8564	3	Y	827	800	0			31
						106	4	910	9							
04	40824 X	11134	-0-	-29690	-0-	1119	1	9171	3	Y	621	635	0			17
						161	4	683	9							
05	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	1159	1	10724	3	Y	435	436	0			16
						158	4	479	9							
06	20400 X	12634	-0-	-7766	-0-	1061	1	10955	3	Y	234	240	0			10
						361	4	257	9							
07	21080 X	8837	-0-	-12243	-0-	764	1	7405	3	Y	483	474	0			19
						137	4	531	9							
08	12524 X	8420	-0-	-4104	-0-	712	1	6829	3	Y	558	553	0			24
						265	4	614	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6640	-0-	6640	14142	714	1	5687	3	Y	153	157	0			6
						71	4	168	9							
04	16974 X	2832	-0-	-14142	-0-	286	1	2347	3	Y	143	145	0			4
						42	4	157	9							
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	404	1	3743	3	Y	225	221	0			8
						56	4	248	9							
06	8040 X	4766	-0-	-3274	-0-	391	1	4042	3	Y	181	181	0			8
						134	4	199	9							
07	8308 X	3901	-0-	-4407	-0-	338	1	3273	3	Y	209	209	0			8
						60	4	230	9							
08	6634 X	5061	-0-	-1573	-0-	443	1	4242	3	Y	193	193	0			8
						164	4	212	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	14214	-0-	14214	27547	1495	1	11910	3	Y	601	602	0			23
						148	4	661	9							
04	38947 X	11400	-0-	-27547	-0-	1129	1	9251	3	Y	780	781	0			22
						162	4	858	9							
05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	620	1	5736	3	Y	835	826	0			31
						84	4	919	9							
06	11400 X	9758	-0-	-1642	-0-	762	1	7876	3	Y	782	780	0			33
						260	4	860	9							
07	11780 X	8560	-0-	-3220	-0-	721	1	6989	3	Y	655	663	0			25
						129	4	721	9							
08	12586 X	8703	-0-	-3883	-0-	752	1	7210	3	Y	419	426	0			18
						280	4	461	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	7571	-0-	7571	13678	619	1	5778	3	Y	975	947	1			85
						101	4	1073	9							
04	16308 X	2630	-0-	-13678	-0-	245	1	2119	3	Y	234	299	1			20
						9	4	257	9							
05	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	206	1	1782	3	Y	720	689	1			51
						29	4	792	9							
06	5790 X	2609	-0-	-3181	-0-	249	1	2051	3	Y	276	298	1			29
						5	4	304	9							
07	5983 X	1997	-0-	-3986	-0-	251	1	1434	3	Y	277	279	1	2	8	25
						7	4	305	9							
08	7564 X	1097	-0-	-6467	-0-	49	1	890	3	Y	136	149	1			12
						8	4	150	9							

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

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

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	27	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	DLQ G-10	168	-0-	168	315	31	1	137	3	Y	-0-					-0-
*04	2098 X	1783	-0-	-315	-0-	358	1	1424	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	5946	-0-	5946	10490	746	1	3339	3	Y	1685	1661	0			187
						7	4	1854	9							
04	17732 X	7242	-0-	-10490	-0-	1162	1	4624	3	Y	1321	1358	0			150
						3	4	1453	9							
05	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	1272	1	4564	3	Y	1245	1250	0			145
						27	4	1370	9							
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	825	1	3272	3	Y	1174	1180	0			139
						25	4	1291	9							
07	7471 X	5007	-0-	-2464	-0-	803	1	3069	3	Y	1020	1023	0	2	8	134
						13	4	1122	9							
08	7471 X	5982	-0-	-1489	-0-	1155	1	3514	3	Y	1191	1167	0			158
						3	4	1310	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	13043	-0-	13043	26872	1964	1	8785	3	Y	2069	2033	0			155
						18	4	2276	9							
04	36102 X	9230	-0-	-26872	-0-	1372	1	5457	3	Y	2180	2189	0			146
						3	4	2398	9							
05	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	1549	1	5558	3	Y	2042	2047	0			141
						33	4	2246	9							
06	14820 X	4420	-0-	-10400	-0-	522	1	2072	3	Y	1645	1675	0			111
						16	4	1810	9							
07	15314 X	10541	-0-	-4773	-0-	1633	1	6241	3	Y	2400	2348	0			163
						27	4	2640	9							
08	13051 X	10350	-0-	-2701	-0-	2058	1	6258	3	Y	1845	1879	0			129
						4	4	2030	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8843	-0-	8843	29232	807	1	6431	3	Y	1386	1381	0			53
						80	4	1525	9							
04	35611 X	6379	-0-	-29232	-0-	540	1	4423	3	Y	1217	1236	0			34
						77	4	1339	9							
05	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	1449	1	13413	3	Y	1183	1173	0			44
						198	4	1301	9							
06	21840 X	8674	-0-	-13166	-0-	628	1	6489	3	Y	1221	1214	0			51
						214	4	1343	9							
07	22568 X	7269	-0-	-15299	-0-	537	1	5209	3	Y	1297	1298	0			50
						96	4	1427	9							
08	14818 X	5660	-0-	-9158	-0-	421	1	4035	3	Y	952	961	0			41
						157	4	1047	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
03	DLQ G-10	12580	-0-	12580	25465	1921	1	8593	3	Y	1863	1827	0	1	8	140
						17	4	2049	9							
04	35397 X	9932	-0-	-25465	-0-	1566	1	6232	3	Y	1936	1946	0	1	8	129
						4	4	2130	9							
05	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1670	1	5992	3	Y	1657	1672	0			114
						36	4	1823	9							
06	13800 X	8803	-0-	-4997	-0-	1435	1	5695	3	Y	1481	1495	0			100
						44	4	1629	9							
07	14260 X	10415	-0-	-3845	-0-	1812	1	6925	3	Y	1498	1496	0			102
						30	4	1648	9							
08	12586 X	9715	-0-	-2871	-0-	2013	1	6121	3	Y	1434	1436	0			100
						4	4	1577	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
03	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2168	156	1	698	3	Y	298	295	0			8
						2	4	328	9							
04	4683 X	2515	-0-	-2168	-0-	457	1	1819	3	Y	216	218	0			6
						1	4	238	9							
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	749	1	2690	3	Y	-0-	6	0			-0-
						17	4									
*06	3450 X	1797	-0-	-1653	-0-	359	1	1427	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	2604 X	2047	-0-	-557	-0-	423	1	1617	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	792	1	2409	3	Y	402	388	0			14
						2	4	442	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

03	DLQ G-10	14810	-0-	14810	29781	1182	1	11023	3	Y	2194	2158	1			192
						192	4	2413	9							
04	43974 X	14193	-0-	-29781	-0-	1182	1	10227	3	Y	2491	2466	1			217
						44	4	2740	9							
05	16585 X	12696	-0-	-3889	-0-	1105	1	9550	3	Y	1715	1811	1			121
						154	4	1887	9							
06	16050 X	13931	-0-	-2119	-0-	1289	1	10606	3	Y	1827	1759	1			189
						26	4	2010	9							
07	16585 X	12082	-0-	-4503	-0-	1517	1	8663	3	Y	1690	1726	1			153
						43	4	1859	9							
08	14818 X	13106	-0-	-1712	-0-	578	1	10496	3	Y	1758	1760	1			151
						98	4	1934	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

03	DLQ G-10	8993	-0-	8993	14914	698	1	6519	3	Y	1511	1490	1			132
						114	4	1662	9							
04	30702 X	15788	-0-	-14914	-0-	1216	1	10530	3	Y	3633	3449	1			316
						46	4	3996	9							
05	16616 X	13422	-0-	-3194	-0-	1147	1	9919	3	Y	1996	2171	1			141
						160	4	2196	9							
06	16080 X	13644	-0-	-2436	-0-	1232	1	10137	3	Y	2045	1974	1			212
						25	4	2250	9							
07	16306 X	11500	-0-	-4806	-0-	1413	1	8070	3	Y	1797	1846	1			163
						40	4	1977	9							
08	16306 X	12201	-0-	-4105	-0-	530	1	9630	3	Y	1774	1785	1			152
						90	4	1951	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

03	DLQ G-10	5374	-0-	5374	11237	464	1	4331	3	Y	457	448	1			24
						76	4	503	9							
04	15471 X	4234	-0-	-11237	-0-	370	1	3203	3	Y	588	587	1			25
						14	4	647	9							
05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	516	1	4460	3	Y	825	821	1			29
						72	4	908	9							
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	656	1	5400	3	Y	431	440	1			20
						13	4	474	9							
07	6479 X	4639	-0-	-1840	-0-	630	1	3600	3	Y	355	354	1			21
						18	4	391	9							
08	5952 X	2810	-0-	-3142	-0-	135	1	2453	3	Y	181	188	1			14
						23	4	199	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6184	-0-	6184	12663	927	1	4147	3	Y	1002	987	0			111
						8	4	1102	9							
04	18793 X	6130	-0-	-12663	-0-	1004	1	3992	3	Y	1029	1023	0			117
						2	4	1132	9							
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1158	1	4156	3	Y	1001	1002	0			116
						25	4	1101	9							
06	6930 X	4794	-0-	-2136	-0-	754	1	2993	3	Y	931	937	0			110
						23	4	1024	9							
07	7161 X	6733	-0-	-428	-0-	1154	1	4409	3	Y	1046	1019	0			137
						19	4	1151	9							
*08	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	1925	1	5853	3	Y	934	947	0			124
						4	4	1027	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6624	-0-	6624	14770	507	1	4738	3	Y	1178	1169	1			103
						83	4	1296	9							
04	16050 X	1280	-0-	-14770	-0-	66	1	568	3	Y	585	637	1			51
						2	4	644	9							
05	9021 X	7582	-0-	-1439	-0-	663	1	5729	3	Y	998	979	1			70
						92	4	1098	9							
06	8730 X	6253	-0-	-2477	-0-	531	1	4369	3	Y	1220	1164	1			126
						11	4	1342	9							
07	9021 X	6432	-0-	-2589	-0-	695	1	3970	3	Y	1588	1570	1			144
						20	4	1747	9							
*08	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	434	1	7880	3	Y	1704	1702	1			146
						74	4	1874	9							

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 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
03	DLQ G-10	27892	-0-	27892	35577	2990	1	23822	3	Y	713	695	0			27
						296	4	784	9							
04	38976 X	3399	-0-	-35577	-0-	293	1	2397	3	Y	607	617	0			17
						41	4	668	9							
05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	786	1	7271	3	Y	460	460	0			17
						107	4	506	9							
06	18570 X	8666	-0-	-9904	-0-	708	1	7310	3	Y	370	372	0			15
						241	4	407	9							
07	19189 X	6671	-0-	-12518	-0-	568	1	5503	3	Y	454	451	0			18
						101	4	499	9							
08	12245 X	9381	-0-	-2864	-0-	759	1	7284	3	Y	959	936	0			41
						283	4	1055	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	8859	-0-	8859	17634	699	1	6527	3	Y	1381	1360	1			121
						114	4	1519	9							
04	24871 X	7237	-0-	-17634	-0-	644	1	5571	3	Y	907	949	1			79
						24	4	998	9							
05	9703 X	6435	-0-	-3268	-0-	536	1	4631	3	Y	1085	1087	1			77
						74	4	1194	9							
06	9390 X	6085	-0-	-3305	-0-	544	1	4481	3	Y	953	931	1			99
						12	4	1048	9							
07	9703 X	5182	-0-	-4521	-0-	633	1	3612	3	Y	836	859	1			76
						17	4	920	9							
08	8866 X	5729	-0-	-3137	-0-	259	1	4704	3	Y	656	676	1			56
						44	4	722	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8195	-0-	8195	16292	667	1	6221	3	Y	1090	1082	1			52
						108	4	1199	9							
04	24165 X	7873	-0-	-16292	-0-	789	1	6835	3	Y	199	241	1			10
						30	4	219	9							
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	12	21	1			1
						5	4	13	9							
06	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
08	8184 X	4037	-0-	-4147	-0-	202	1	3686	3	Y	104	102	1			2
						35	4	114	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	43467	-0-	43467	85076	3736	1	34865	3	Y	3870	3792	1			202
						609	4	4257	9							
04	127691 X	42615	-0-	-85076	-0-	3985	1	34498	3	Y	3621	3669	1			154
						149	4	3983	9							
05	43828 X	43828	-0-	-0-	-0-	4067	1	35146	3	Y	3682	3707	1			129
						565	4	4050	9							
06	52801 X	52801	-0-	-0-	-0-	5289	1	43532	3	Y	3521	3489	1			161
						107	4	3873	9							
07	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	7186	1	41039	3	Y	3570	3522	1			209
						203	4	3927	9							
*08	55925 X	55925	-0-	-0-	-0-	2730	1	49602	3	Y	2844	2828	1			225
						465	4	3128	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	587	-0-	587	2047	19	1	152	3	Y	376	379	0			14
						2	4	414	9							
04	3925 X	1878	-0-	-2047	-0-	68	1	555	3	Y	1133	1115	0			32
						9	4	1246	9							
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	713	3	Y	907	906	0			33
						11	4	998	9							
06	10260 X	1034	-0-	-9226	-0-	25	1	260	3	Y	673	678	0			28
						9	4	740	9							
07	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	808	1	7827	3	Y	1084	1070	0			42
						144	4	1192	9							
*08	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	1151	1	11036	3	Y	1095	1090	0			47
						428	4	1205	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
03	DLQ G-10	26915	-0-	26915	52832	2259	1	21076	3	Y	2921	2866	1			152
						367	4	3213	9							
04	83090 X	30258	-0-	-52832	-0-	2825	1	24457	3	Y	2609	2650	1			111
						106	4	2870	9							
05	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	2764	1	23884	3	Y	2824	2836	1			99
						384	4	3106	9							
06	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	1575	1	12962	3	Y	2321	2314	1			106
						32	4	2553	9							
07	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1695	1	9678	3	Y	2086	2070	1			122
						48	4	2295	9							
*08	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	667	1	12108	3	Y	1864	1839	1			147
						113	4	2050	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
03	DLQ G-10	17146	-0-	17146	33764	1424	1	13287	3	Y	2003	1966	1			104
						232	4	2203	9							
04	55404 X	21640	-0-	-33764	-0-	1984	1	17171	3	Y	2192	2203	1			93
						74	4	2411	9							
05	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	1776	1	15351	3	Y	2554	2558	1			89
						247	4	2809	9							
06	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	1948	1	16038	3	Y	2636	2604	1			121
						40	4	2900	9							
07	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	2648	1	15120	3	Y	2671	2635	1			157
						74	4	2938	9							
*08	20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	948	1	17222	3	Y	2366	2336	1			187
						161	4	2603	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	8623	-0-	8623	17186	714	1	6664	3	Y	1025	1006	1			53
						117	4	1128	9							
04	24731 X	7545	-0-	-17186	-0-	669	1	5795	3	Y	960	972	1			41
						25	4	1056	9							
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	769	1	6647	3	Y	589	609	1			21
						107	4	648	9							
06	9180 X	7468	-0-	-1712	-0-	746	1	6143	3	Y	512	510	1			23
						16	4	563	9							
07	9486 X	7406	-0-	-2080	-0-	1014	1	5791	3	Y	520	513	1			30
						29	4	572	9							
08	8618 X	7110	-0-	-1508	-0-	312	1	5674	3	Y	974	927	1			77
						53	4	1071	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	7924	-0-	7924	15795	658	1	6138	3	Y	928	911	1			48
						107	4	1021	9							
04	23924 X	8129	-0-	-15795	-0-	739	1	6402	3	Y	873	884	1			37
						28	4	960	9							
05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	752	1	6499	3	Y	915	920	1			32
						105	4	1007	9							
06	8820 X	8497	-0-	-323	-0-	812	1	6691	3	Y	888	878	1	1	8	41
						17	4	977	9							
07	8711 X	6600	-0-	-2111	-0-	855	1	4881	3	Y	764	752	1	9	8	44
						24	4	840	9							
08	8401 X	6069	-0-	-2332	-0-	277	1	5035	3	Y	645	635	1	3	8	51
						47	4	710	9							

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	7038	-0-	7038	13752	562	1	5249	3	Y	1032	1019	1			90
						92	4	1135	9							
04	21818 X	8066	-0-	-13752	-0-	751	1	6498	3	Y	717	745	1			62
						28	4	789	9							
05	9517 X	6217	-0-	-3300	-0-	570	1	4928	3	Y	581	602	1			41
						80	4	639	9							
06	9210 X	4232	-0-	-4978	-0-	437	1	3595	3	Y	174	197	1			18
						9	4	191	9							
07	8339 X	7805	-0-	-534	-0-	1060	1	6054	3	Y	601	564	1			55
						30	4	661	9							
08	8339 X	6781	-0-	-1558	-0-	337	1	6114	3	Y	248	282	1			21
						57	4	273	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10	6505	-0-	6505	14823	519	1	4845	3	Y	960	968	1			84
						85	4	1056	9							
04	22662 X	7839	-0-	-14823	-0-	752	1	6506	3	Y	503	543	1			44
						28	4	553	9							
05	10478 X	9014	-0-	-1464	-0-	786	1	6792	3	Y	1206	1165	1			85
						109	4	1327	9							
06	9810 X	9517	-0-	-293	-0-	869	1	7148	3	Y	1348	1293	1			140
						17	4	1483	9							
07	9207 X	8211	-0-	-996	-0-	1022	1	5836	3	Y	1204	1235	1			109
						29	4	1324	9							
08	9021 X	1652	-0-	-7369	-0-	77	1	1391	3	Y	155	251	1			13
						13	4	171	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		18773	-0-	18773	37216	1485	1	13855	3	Y	2901	2845	1			151
							242	4	3191	9							
04	58440	X	21224	-0-	-37216	-0-	1912	1	16552	3	Y	2444	2490	1	1	8	104
							72	4	2688	9							
05	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1762	1	15229	3	Y	2020	2053	1			71
							245	4	2222	9							
06	24330	X	12793	-0-	-11537	-0-	1186	1	9762	3	Y	1655	1650	1			76
							24	4	1821	9							
07	21917	X	13635	-0-	-8282	-0-	1788	1	10206	3	Y	1446	1437	1			85
							50	4	1591	9							
*08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	750	1	13637	3	Y	1144	1138	1			91
							128	4	1258	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 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
03	28148	X	1798	-0-	-26350	-0-	162	1	1538	3	N	89	89	0			-0-
							98	9									
04	26460	X	6267	-0-	-20193	-0-	28	1	6236	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	27342	X	5042	-0-	-22300	-0-	64	1	4952	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
*06	17430	X	10974	-0-	-6456	-0-	282	1	8131	3	N	2328	2301	0	27	8	-0-
							2561	9									
*07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	319	1	8644	3	N	1898	1898	0			-0-
							2088	9									
*08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	359	1	8843	3	N	1727	1727	0			-0-
							1900	9									

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

03	0	W	31559	-0-	31559	77714	2467	1	23352	3	N	5218	5218	0			-0-
							5740	9									
04	0	W	36687	-0-	36687	114401	136	1	30318	3	N	5666	5664	0	2	8	-0-
							6233	9									
*05	0	W	47441	-0-	47441	161842	470	1	36536	3	N	9486	9486	0			-0-
							10435	9									
*06	0	W	30836	-0-	30836	192678	819	1	23617	3	N	5818	5818	0			-0-
							6400	9									
*07	217510	X	24832	-0-	-192678	-0-	740	1	20054	3	N	3671	3671	0			-0-
							4038	9									
*08	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	712	1	17530	3	N	2843	2843	0			-0-
							3127	9									

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

*09	665685	X	126390	-0-	-539295	-0-	4210	1	98883	3	N	21179	21179	0				-0-
							23297	9										
*10	100512	X	100512	-0-	-0-	-0-	3232	1	79519	3	N	16146	16143	0	3	8		-0-
							17761	9										
*11	72240	X	63024	-0-	-9216	-0-	3117	1	59907	3	N	-0-						-0-
*12	74648	X	66183	-0-	-8465	-0-	3113	1	53005	3	N	9150	9150	0				-0-
							10065	9										
*01	74648	X	59234	-0-	-15414	-0-	3173	1	47701	3	N	7600	7600	0				-0-
							8360	9										
*02	67424	X	47525	-0-	-19899	-0-	2985	1	37600	3	N	6309	6309	0				-0-
							6940	9										
*03	74648	X	44221	-0-	-30427	-0-	3598	1	34060	3	N	5966	5966	0				-0-
							6563	9										
*04	69279	X	13663	-0-	-55616	-0-	57	1	12778	3	N	753	751	0	2	8		-0-
							828	9										
*05	44051	X	14518	-0-	-29533	-0-	155	1	12043	3	N	2109	2109	0				-0-
							2320	9										
*06	32670	X	25261	-0-	-7409	-0-	686	1	19781	3	N	4358	4358	0				-0-
							4794	9										
*07	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	1064	1	28837	3	N	4761	4761	0				-0-
							5237	9										
*08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1011	1	24883	3	N	4190	4190	0				-0-
							4609	9										

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

*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-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4929	X	2762	-0-	-2167	-0-	77	1	2501	3	N	167	168	0			24
							184	9									
04	4770	X	2724	-0-	-2046	-0-	72	1	2432	3	N	200	189	0			35
							220	9									
05	4929	X	3060	-0-	-1869	-0-	82	1	2733	3	N	223	227	0			31
							245	9									
06	4770	X	3177	-0-	-1593	-0-	85	1	2880	3	N	193	204	0			20
							212	9									
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	114	1	3846	3	N	176	164	0			32
							194	9									
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	124	1	3953	3	N	190	194	0			28
							209	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

03	4216	X	3173	-0-	-1043	-0-	142	1	2775	3	N	228	220	0			33
							5	4	251	9							
04	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	121	1	2229	3	N	196	195	0			34
							4	4	216	9							
05	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	127	1	2243	3	N	167	178	0			23
							6	4	184	9							
06	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	154	1	2442	3	N	177	182	0			18
							5	4	195	9							
07	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	162	1	2424	3	N	232	208	0			42
							6	4	255	9							
08	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	156	1	2302	3	N	209	220	0			31
							7	4	230	9							

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

03	651	N	504	-0-	-147	-0-	125	1	379	2	N	-0-					-0-
04	870	N	477	-0-	-393	-0-	85	1	392	2	N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	81	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	41	1	194	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	2011	-0-	-872	-0-	56	1	1793	3	N	147	189	1			457
						162	9									
04	2340 X	1899	-0-	-441	-0-	51	1	1707	3	N	128	189	1			396
						141	9									
05	2170 X	1794	-0-	-376	-0-	48	1	1591	3	N	141	188	1			349
						155	9									
06	1920 X	1737	-0-	-183	-0-	46	1	1550	3	N	128					477
						141	9									
07	1984 X	1711	-0-	-273	-0-	45	1	1527	3	N	126	198	1			405
						139	9									
08	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	49	1	1547	3	N	127	196	1			336
						140	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	135	1	4345	3	N	153	215	0			22
						168	9									
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	102	1	3427	3	N	120	121	0			21
						132	9									
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	103	1	3421	3	N	702	626	0			97
						772	9									
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	89	1	2999	3	N	374	432	0			39
						411	9									
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	87	1	2940	3	N	163	172	0			30
						179	9									
*08	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	251	1	7974	3	N	333	313	0			50
						366	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 #: 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
03	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	389	1	3116	2	N	82	75	0			12
							15	3	90	9							
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	475	1	3387	2	N	97	92	0			17
							16	3	107	9							
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	327	1	3454	2	N	143	140	0			20
							22	3	157	9							
06	3510	X	1637	-0-	-1873	-0-	68	1	1517	2	N	41	57	0			4
							7	3	45	9							
07	4123	X	987	-0-	-3136	-0-	42	1	917	2	N	22	22	0			4
							4	3	24	9							
08	4123	X	2248	-0-	-1875	-0-	103	1	2079	2	N	51	47	0			8
							10	3	56	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-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

03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	3	N	228	197	0			33
							1	4	251	9							
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	3	N	254	243	0			44
							1	4	279	9							
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	83	1	1487	3	N	12	54	0			2
							3	4	13	9							
06	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	70	1	1476	3	N	-0-	2	0			-0-
							1	4									
07	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	75	1	1507	3	N	20	16	0			4
							2	4	22	9							
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	N	85	76	0			13
							1	4	94	9							

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	207	1	6693	3	N	626	573	1			450
							689	9									
04	6540	X	6309	-0-	-231	-0-	170	1	5726	3	N	375	380	1			445
							413	9									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	190	1	6317	3	N	362	380	1			427
							398	9									
06	7260	X	6826	-0-	-434	-0-	181	1	6125	3	N	473	378	1			522
							520	9									
07	7502	X	6663	-0-	-839	-0-	180	1	6087	3	N	360	382	1			500
							396	9									
08	7595	X	6710	-0-	-885	-0-	193	1	6136	3	N	346	385	1			461
							381	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	68	1	2179	3	N	71	198	1			445
							78	9									
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	3	N	84					529
							92	9									
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	14					543
							15	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	92	1	3126	3	N	117	188	1			472
							129	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	3	N	76	189	1			359
							84	9									
*08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	3	N	77					436
							85	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	N	39	39	0			15
							43	9									
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	N	44	42	0			17
							48	9									
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	N	30	34	0			13
							33	9									
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	N	15	17	0			11
							17	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	21	19	0			13
							23	9									
*08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	7	10	0			10
							8	9									

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	628	1	5028	2	N	213	209	0			31
							45	3	234	9							
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	607	1	4325	2	N	190	188	0			33
							36	3	209	9							
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	442	1	4660	2	N	197	203	0			27
							35	3	217	9							
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	30	54	0			3
							5	3	33	9							
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	165	1	3562	2	N	136	114	0			25
							28	3	150	9							
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	221	1	4468	2	N	196	192	0			29
							36	3	216	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1699	2	567	9	N	515	515	0			-0-
04	2190	X	1683	-0-	-507	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	1776	2	292	9	N	265	265	0			-0-
06	2640	X	1782	-0-	-858	-0-	1544	2	238	9	N	216	216	0			-0-
*07	2728	X	1390	-0-	-1338	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1414	2	1332	9	N	1211	1211	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
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	243	1	5178	3	N	233	226	0			34
							4	4	256	9							
04	4860	X	4836	-0-	-24	-0-	226	1	4386	3	N	200	199	0			35
							4	4	220	9							
05	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	266	1	4746	3	N	201	208	0			28
							10	4	221	9							
06	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	235	1	4926	3	N	175	185	0			18
							4	4	193	9							
07	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	246	1	4920	3	N	169	156	0			31
							5	4	186	9							
08	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	247	1	4830	3	N	167	173	0			25
							5	4	184	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

03	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	879	1	7037	2	N	235	228	0			34
							59	3	259	9							
04	8220	X	7537	-0-	-683	-0-	890	1	6344	2	N	229	223	0			40
							51	3	252	9							
05	8494	X	8054	-0-	-440	-0-	670	1	7074	2	N	235	243	0			32
							51	3	259	9							
06	8160	X	5288	-0-	-2872	-0-	222	1	4925	2	N	105	126	0			11
							25	3	116	9							
07	8432	X	6920	-0-	-1512	-0-	301	1	6519	2	N	73	71	0			13
							20	3	80	9							
*08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	382	1	7718	2	N	209	191	0			31
							51	3	230	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

*03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	133	1	4294	3	N	624	605	0			91
							686	9									
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	125	1	4212	3	N	586	575	0			102
							645	9									
*05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	144	1	4791	3	N	580	602	0			80
							638	9									
*06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	141	1	4786	3	N	555	577	0			58
							611	9									
*07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	140	1	4745	3	N	553	511	0			100
							608	9									
*08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	148	1	4690	3	N	548	566	0			82
							603	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1517	-0-	-529	-0-	43	1	1385	3	N	81	75	0			12
							89	9									
04	1980	X	1460	-0-	-520	-0-	40	1	1328	3	N	84	81	0			15
							92	9									
05	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	43	1	1445	3	N	73	78	0			10
							80	9									
06	1590	X	1560	-0-	-30	-0-	42	1	1438	3	N	73	75	0			8
							80	9									
07	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	42	1	1426	3	N	36	37	0			7
							40	9									
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	44	1	1389	3	N	40	41	0			6
							44	9									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

03	992	N	264	-0-	-728	-0-	65	1	199	2	N	-0-					5
04	660	N	419	-0-	-241	-0-	74	1	345	2	N	-0-					5
05	1550	N	283	-0-	-1267	-0-	60	1	223	2	N	-0-					5
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	120	1	499	2	N	29					34
							32	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	265	1	957	2	N	-0-					34
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	202	1	948	2	N	-0-					34

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

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

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	217	1	7006	3	N	321	278	0			47
							353	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	166	1	5583	3	N	272	272	0			47
							299	9									
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	181	1	6008	3	N	253	265	0			35
							278	9									
06	7260	X	6176	-0-	-1084	-0-	170	1	5758	3	N	225	237	0			23
							248	9									
07	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	170	1	5756	3	N	218	202	0			39
							240	9									
08	7564	X	6006	-0-	-1558	-0-	176	1	5601	3	N	208	216	0			31
							229	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
03	6200	X	4913	-0-	-1287	-0-	500	1	4000	2	N	294	287	0			43
							90	3	323	9							
04	6000	X	4669	-0-	-1331	-0-	526	1	3742	2	N	293	285	0			51
							79	3	322	9							
05	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	374	1	3938	2	N	303	312	0			42
							73	3	333	9							
06	5040	X	2959	-0-	-2081	-0-	117	1	2590	2	N	177	201	0			18
							57	3	195	9							
07	5208	X	4047	-0-	-1161	-0-	165	1	3549	2	N	227	204	0			41
							83	3	250	9							
08	4898	X	3079	-0-	-1819	-0-	134	1	2703	2	N	181	195	0			27
							43	3	199	9							

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

03	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	439	1	3510	2	N	229	223	0			33
							70	3	252	9							
04	4530	X	3658	-0-	-872	-0-	417	1	2969	2	N	200	198	0			35
							52	3	220	9							
05	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	370	1	3903	2	N	222	226	0			31
							53	3	244	9							
06	4530	X	3218	-0-	-1312	-0-	128	1	2832	2	N	183	195	0			19
							57	3	201	9							
07	4309	X	2555	-0-	-1754	-0-	104	1	2250	2	N	138	132	0			25
							49	3	152	9							
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	188	1	3791	2	N	275	259	0			41
							77	3	303	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

03	961	N	748	-0-	-213	-0-	15	1	490	3	N	221	202	0			32
							243	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	670	3	N	347	319	0			60
							382	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	24	1	798	3	N	347	359	0			48
							382	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	755	3	N	327	341	0			34
							360	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	N	323	298	0			59
							355	9									
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	24	1	766	3	N	332	341	0			50
							365	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

03	5363	X	4692	-0-	-671	-0-	119	1	3852	3	N	655	625	0			95
							721	9									
04	5190	X	4454	-0-	-736	-0-	110	1	3691	3	N	594	586	0			103
							653	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	123	1	4097	3	N	581	604	0			80
							639	9									
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	125	1	4230	3	N	636	650	0			66
							700	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	121	1	4089	3	N	579	540	0			105
							637	9									
*08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	137	1	4341	3	N	637	647	0			95
							701	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	5486	2	3	9	N	3					85
04	5430	X	2739	-0-	-2691	-0-	2725	2	14	9	N	13					98
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					98
06	6480	X	2450	-0-	-4030	-0-	2450	4			N	-0-					98
07	6696	X	59	-0-	-6637	-0-	49	4	10	9	Y	9					107
08	5487	X	2677	-0-	-2810	-0-	2668	4	9	9	Y	8					115

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
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

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

03	5673	X	1953	-0-	-3720	-0-	69	1	1356	3	N	478	429	0			69
							2	4	526	9							
04	1890	X	1774	-0-	-116	-0-	76	1	1399	3	N	270	292	0			47
							2	4	297	9							
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	199	1	3502	3	N	240	254	0			33
							9	4	264	9							
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	131	150	0			14
							4	4	144	9							
07	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	114	1	1699	3	N	83	82	0			15
							4	4	91	9							
08	3937	X	1860	-0-	-2077	-0-	112	1	1657	3	N	78	81	0			12
							5	4	86	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

03	217	X	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
04	180	X	95	-0-	-85	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
05	186	X	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	X	120	-0-	-60	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	X	104	-0-	-82	-0-	3	1	91	3	N	9	7	0			2
							10	9									
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	4	1	118	3	N	12	12	0			2
							13	9									

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
03	11191	X	526	-0-	-10665	-0-	14	1	458	3	N	49	116	0			7
							54	9									
04	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	497	1	639	2	N	2260	1874	0			393
							16171	3	2486	9							
05	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	719	1	27107	3	N	3200	3152	0			441
							3520	9									
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	256	1	9807	3	N	1425	1718	0			148
							1568	9									
07	13144	X	8450	-0-	-4694	-0-	193	1	7227	3	N	936	914	0			170
							1030	9									
08	13144	X	5443	-0-	-7701	-0-	126	1	4244	3	N	975	999	0			146
							1073	9									

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3859	-0-	-233	-0-	328	1	2613	2	N	673	635	0			98
							178	3	740	9							
04	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	322	1	2285	2	N	696	673	0			121
							160	3	766	9							
05	3875	X	3155	-0-	-720	-0-	222	1	2331	2	N	462	519	0			64
							94	3	508	9							
06	3750	X	2640	-0-	-1110	-0-	93	1	2040	2	N	354	381	0			37
							118	3	389	9							
07	3875	X	2107	-0-	-1768	-0-	74	1	1571	2	N	320	299	0			58
							110	3	352	9							
08	3844	X	1094	-0-	-2750	-0-	43	1	875	2	N	149	185	0			22
							12	3	164	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5766	-0-	-1860	-0-	5496	2	270	9	N	245	245	0			-0-
04	7110	X	5164	-0-	-1946	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	1935	-0-	-5412	-0-	1880	2	55	9	N	50	50	0			-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7262	2	174	9	N	158	158	0			-0-
*07	5766	X	5435	-0-	-331	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	4999	2	1840	9	N	1673	1673	0			-0-

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
03	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	466	1	15055	3	N	89	80	0			13
							98	9									
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	256	1	8613	3	N	416	357	0			72
							458	9									
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	225	1	7490	3	N	362	384	0			50
							398	9									
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	205	1	6943	3	N	341	356	0			35
							375	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	198	1	6708	3	N	333	308	0			60
							366	9									
*08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	202	1	6404	3	N	323	335	0			48
							355	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 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3351	-0-	-1361	-0-	87	1	2865	3	N	363	310	0			53
							399	9									
04	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	87	1	112	2	N	353	345	0			61
							2829	3	388	9							
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	74	1	2800	3	N	326	342	0			45
							359	9									
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	64	1	2464	3	N	441	440	0			46
							485	9									
07	3534	X	2922	-0-	-612	-0-	64	1	2379	3	N	435	402	0			79
							479	9									
08	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	72	1	2428	3	N	439	452	0			66
							483	9									

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

03	1147	N	86	-0-	-1061	-0-	21	1	65	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	216	-0-	-834	-0-	38	1	178	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	581	-0-	-938	-0-	123	1	458	2	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	17	1	62	2	N	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	116	1	3753	3	N	109					602
							120	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	99	1	3336	3	N	102	189	1			515
							112	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	106	1	3540	3	N	86	189	1			412
							95	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67					479
							74	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67	188	1			358
							74	9									
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	103	1	3265	3	N	88					446
							97	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

03	8835	X	8567	-0-	-268	-0-	917	1	7342	2	N	227	219	0			33
							58	3	250	9							
04	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	903	1	6436	2	N	232	225	0			40
							50	3	255	9							
05	8339	X	7830	-0-	-509	-0-	649	1	6845	2	N	257	262	0			35
							53	3	283	9							
06	8370	X	4521	-0-	-3849	-0-	188	1	4166	2	N	123	145	0			13
							32	3	135	9							
07	8649	X	5652	-0-	-2997	-0-	243	1	5246	2	N	116	108	0			21
							35	3	128	9							
08	8556	X	6255	-0-	-2301	-0-	283	1	5728	2	N	181	175	0			27
							45	3	199	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	2	N	171	165	0			25
							44	3	188	9							
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	136	1	968	2	N	190	182	0			33
							30	3	209	9							
05	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	94	1	991	2	N	162	173	0			22
							27	3	178	9							
06	1380	N	980	-0-	-400	-0-	38	1	836	2	N	74	88	0			8
							25	3	81	9							
07	1395	N	489	-0-	-906	-0-	20	1	425	2	N	34	36	0			6
							7	3	37	9							
08	1271	N	710	-0-	-561	-0-	29	1	587	2	N	79	73	0			12
							7	3	87	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8310	-0-	-1827	-0-	219	1	7057	3	N	940	895	0			137
							1034	9									
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	280	1	9414	3	N	833	825	0			145
							916	9									
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	342	1	11369	3	N	754	795	0			104
							829	9									
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	286	1	9684	3	N	802	823	0			83
							882	9									
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	337	1	11406	3	N	802	740	0			145
							882	9									
08	12462	X	9053	-0-	-3409	-0-	250	1	7928	3	N	795	821	0			119
							875	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	7033	3	N	1321	1255	0			192
							1453	9									
*04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	187	1	6272	3	N	1188	1174	0			206
							1307	9									
*05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	201	1	6673	3	N	1081	1138	0			149
							1189	9									
*06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	192	1	6487	3	N	985	1032	0			102
							1084	9									
*07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	189	1	6386	3	N	909	846	0			165
							1000	9									
*08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	191	1	6059	3	N	924	951	0			138
							1016	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2723	-0-	-625	-0-	282	1	2255	2	N	129	124	0			19
							44	3	142	9							
04	3240	X	2477	-0-	-763	-0-	281	1	1997	2	N	142	136	0			25
							43	3	156	9							
05	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	203	1	2141	2	N	96	108	0			13
							29	3	106	9							
06	3210	X	1484	-0-	-1726	-0-	60	1	1329	2	N	61	68	0			6
							28	3	67	9							
07	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	82	1	1767	2	N	122	106	0			22
							58	3	134	9							
08	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	106	1	2131	2	N	142	143	0			21
							62	3	156	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
03	18600	X	3034	-0-	-15566	-0-	139	1	2723	3	N	152	197	0			22
							5	4	167	9							
04	18000	X	4297	-0-	-13703	-0-	205	1	3764	3	N	293	264	0			51
							6	4	322	9							
05	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	1057	1	18631	3	N	1116	1013	0			154
							50	4	1228	9							
06	15690	X	13148	-0-	-2542	-0-	736	1	11647	3	N	672	756	0			70
							26	4	739	9							
07	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	858	1	12810	3	N	757	690	0			137
							30	4	833	9							
08	18600	X	10835	-0-	-7765	-0-	646	1	9524	3	N	578	629	0			86
							29	4	636	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	276	1	8900	3	N	813	827	0			118
							894	9									
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	299	1	10046	3	N	866	834	0			150
							953	9									
05	14043	X	9622	-0-	-4421	-0-	256	1	8512	3	N	776	819	0			107
							854	9									
06	13590	X	9201	-0-	-4389	-0-	241	1	8162	3	N	725	757	0			75
							798	9									
07	14043	X	8871	-0-	-5172	-0-	238	1	8054	3	N	526	506	0			95
							579	9									
08	11687	X	8581	-0-	-3106	-0-	246	1	7821	3	N	467	492	0			70
							514	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

03	6975	X	4303	-0-	-2672	-0-	4040	2	263	9	N	239	188	1			284
04	6750	X	3150	-0-	-3600	-0-	3115	2	35	9	N	32					316
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					316
06	5880	X	3643	-0-	-2237	-0-	3549	4	94	9	N	85					401
07	6076	X	904	-0-	-5172	-0-	862	4	42	9	Y	38					439
08	4309	X	990	-0-	-3319	-0-	770	4	220	9	Y	200	193	1			446

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

03	5952	X	4454	-0-	-1498	-0-	439	1	3518	2	N	452	387	1			320
							497	9									
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	864	1	6162	2	N	335	375	1			280
							369	9									
05	6882	X	5044	-0-	-1838	-0-	396	1	4176	2	N	429	375	1			334
							472	9									
06	6660	X	4212	-0-	-2448	-0-	174	1	3869	2	N	154	183	1			305
							169	9									
07	7657	X	4004	-0-	-3653	-0-	168	1	3642	2	N	176	183	1			298
							194	9									
08	7657	X	3329	-0-	-4328	-0-	147	1	2975	2	N	188	372	1			114
							207	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 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
03	27342	X	25876	-0-	-1466	-0-	2774	1	22217	2	N	680	650	0			99
							137	3	748	9							
04	26460	X	7384	-0-	-19076	-0-	876	1	6240	2	N	202	266	0			35
							46	3	222	9							
05	26009	X	20616	-0-	-5393	-0-	1699	1	17929	2	N	791	717	0			109
							118	3	870	9							
06	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	1729	1	38198	2	N	1944	1851	0			202
							878	3	2138	9							
07	26071	X	10950	-0-	-15121	-0-	457	1	9855	2	N	389	520	0			71
							210	3	428	9							
08	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-	71	0			-0-

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
03	14074	X	6954	-0-	-7120	-0-	194	1	6361	3	N	363	357	0			53
							399	9									
04	8220	X	6264	-0-	-1956	-0-	192	1	179	2	N	345	338	0			60
							5511	3	2	4							
05	6913	X	5812	-0-	-1101	-0-	141	1	5331	3	N	309	326	0			43
							340	9									
06	6630	X	4652	-0-	-1978	-0-	110	1	4197	3	N	314	324	0			33
							345	9									
07	6851	X	2689	-0-	-4162	-0-	65	1	2449	3	N	159	163	0			29
							175	9									
08	6944	X	5096	-0-	-1848	-0-	137	1	4621	3	N	307	290	0			46
							338	9									

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
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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	146	1	3113	3	N	420	391	0			61
							2	4	462	9							
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	114	1	2218	3	N	306	314	0			53
							2	4	337	9							
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	3	N	302	313	0			42
							5	4	332	9							
06	3600	X	2912	-0-	-688	-0-	118	1	2484	3	N	280	293	0			29
							2	4	308	9							
07	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	129	1	2571	3	N	298	273	0			54
							3	4	328	9							
08	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	127	1	2484	3	N	281	293	0			42
							2	4	309	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	901	-0-	-1765	-0-	84	1	672	2	N	111	110	0			16
							23	3	122	9							
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	283	1	2013	2	N	430	371	0			75
							86	3	473	9							
05	1891	X	898	-0-	-993	-0-	69	1	730	2	N	77	141	0			11
							14	3	85	9							
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	11	0			-0-
07	2945	X	599	-0-	-2346	-0-	24	1	520	2	N	33	27	0			6
							19	3	36	9							
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	29	1	578	2	N	44	43	0			7
							22	3	48	9							

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
03	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	167	1	5394	3	N	262	252	0			38
							288	9									
04	5880	X	5386	-0-	-494	-0-	147	1	4950	3	N	263	255	0			46
							289	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	180	1	6003	3	N	230	244	0			32
							253	9									
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	187	1	6349	3	N	220	229	0			23
							242	9									
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	190	1	6431	3	N	244	223	0			44
							268	9									
*08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	149	1	4737	3	N	1628	1429	0			243
							1791	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 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
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	177	1	5814	3	N	816	825	0			225
							898	9									
04	9210	X	5657	-0-	-3553	-0-	140	1	180	2	N	712	707	0			230
							4554	3	783	9							
05	9517	X	4822	-0-	-4695	-0-	58	1	2255	2	N	760	559	0	255	1	176
							1672	3	1	4							
06	9210	X	5069	-0-	-4141	-0-	203	1	4252	3	N	555	532	0	39	1	160
							3	4	611	9							
07	7626	X	4468	-0-	-3158	-0-	187	1	3727	3	N	500	463	0			197
							4	4	550	9							
08	6882	X	4222	-0-	-2660	-0-	180	1	3521	3	N	471	491	0			177
							3	4	518	9							

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
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	163	1	5351	3	N	722	716	0			220
							794	9									
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	146	1	188	2	N	688	673	0			235
							4766	3	757	9							
05	7471	X	5945	-0-	-1526	-0-	70	1	2844	2	N	968	653	0	350	1	200
							1965	3	1	4							
06	7230	X	6702	-0-	-528	-0-	269	1	5643	3	N	714	677	0	54	1	183
							5	4	785	9							
07	7471	X	6410	-0-	-1061	-0-	273	1	5446	3	N	623	578	0			228
							6	4	685	9							
*08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	278	1	5446	3	N	621	641	0			208
							5	4	683	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	491	1	9619	3	N	3013	2880	0			438
							17	4	3314	9							
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	468	1	8611	3	N	2073	2151	0			360
							15	4	2280	9							
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	394	1	6938	3	N	1733	1854	0			239
							19	4	1906	9							
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	503	1	7957	3	N	2219	2228	0			230
							18	4	2441	9							
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	494	1	7376	3	N	2667	2414	0			483
							18	4	2934	9							
*08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	440	1	6482	3	N	2395	2520	0			358
							19	4	2635	9							

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	3	N	351	372	0			51
							3	4	386	9							
04	3810	X	3447	-0-	-363	-0-	145	1	2805	3	N	450	423	0			78
							2	4	495	9							
05	5859	X	3638	-0-	-2221	-0-	174	1	3099	3	N	326	359	0			45
							6	4	359	9							
06	5670	X	2958	-0-	-2712	-0-	121	1	2534	3	N	274	291	0			28
							2	4	301	9							
07	5859	X	3140	-0-	-2719	-0-	134	1	2685	3	N	289	265	0			52
							3	4	318	9							
08	3875	X	3218	-0-	-657	-0-	137	1	2673	3	N	368	365	0			55
							3	4	405	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	7747	-0-	-2948	-0-	344	1	6727	3	N	604	589	0			88
							12	4	664	9							
04	8730	X	7025	-0-	-1705	-0-	331	1	6076	3	N	553	545	0			96
							10	4	608	9							
05	8277	X	7970	-0-	-307	-0-	398	1	7024	3	N	481	511	0			66
							19	4	529	9							
06	7980	X	7710	-0-	-270	-0-	430	1	6796	3	N	426	448	0			44
							15	4	469	9							
07	8091	X	7999	-0-	-92	-0-	465	1	6948	3	N	518	468	0			94
							16	4	570	9							
08	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	458	1	6746	3	N	433	462	0			65
							20	4	476	9							

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
03	3596	X	2659	-0-	-937	-0-	107	1	2284	3	N	242	239	0			35
							2	4	266	9							
04	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	95	1	1837	3	N	201	201	0			35
							2	4	221	9							
05	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	119	1	2128	3	N	196	204	0			27
							4	4	216	9							
06	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	111	1	2327	3	N	194	201	0			20
							2	4	213	9							
07	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	113	1	2252	3	N	181	168	0			33
							2	4	199	9							
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	115	1	2254	3	N	178	184	0			27
							2	4	196	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34162	X	31689	-0-	-2473	-0-	31689	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	27449	-0-	-5611	-0-	27449	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	31717	-0-	-988	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	29426	-0-	-1924	-0-	29426	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	29187	-0-	-3208	-0-	29187	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	25969	-0-	-5744	-0-	25969	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	7438	-0-	-6233	-0-	329	1	6431	3	N	606	588	0			88
							11	4	667	9							
04	7770	X	7074	-0-	-696	-0-	332	1	6110	3	N	565	555	0			98
							10	4	622	9							
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	395	1	6963	3	N	542	565	0			75
							19	4	596	9							
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	417	1	6602	3	N	508	530	0			53
							15	4	559	9							
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	451	1	6733	3	N	514	474	0			93
							16	4	565	9							
08	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	455	1	6701	3	N	504	522	0			75
							20	4	554	9							

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
03	15376	X	7557	-0-	-7819	-0-	353	1	6914	3	N	253	245	0			42
							12	4	278	9							
04	8820	X	7273	-0-	-1547	-0-	361	1	6627	3	N	249	243	0			48
							11	4	274	9							
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	417	1	7345	3	N	247	256	0			39
							20	4	272	9							
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	431	1	6813	3	N	210	222	0			27
							15	4	231	9							
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	466	1	6959	3	N	199	185	0			41
							17	4	219	9							
08	8029	X	7480	-0-	-549	-0-	460	1	6785	3	N	195	202	0			34
							20	4	215	9							

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	11216	-0-	-8407	-0-	517	1	10120	3	N	511	493	0			74
							17	4	562	9							
04	11910	X	9714	-0-	-2196	-0-	477	1	8773	3	N	408	411	0			71
							15	4	449	9							
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	633	1	11162	3	N	501	503	0			69
							30	4	551	9							
06	11910	X	11407	-0-	-503	-0-	649	1	10265	3	N	427	452	0			44
							23	4	470	9							
07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	727	1	10856	3	N	440	404	0			80
							26	4	484	9							
08	12338	X	11688	-0-	-650	-0-	710	1	10468	3	N	435	450	0			65
							31	4	479	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	94	-0-	-2851	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-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
03	21049	X	12934	-0-	-8115	-0-	586	1	11474	3	N	776	749	0			113
							20	4	854	9							
04	12240	X	11549	-0-	-691	-0-	555	1	10210	3	N	697	689	0			121
							17	4	767	9							
05	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	657	1	11580	3	N	639	672	0			88
							31	4	703	9							
06	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	708	1	11200	3	N	613	637	0			64
							25	4	674	9							
07	12927	X	12640	-0-	-287	-0-	748	1	11162	3	N	640	588	0			116
							26	4	704	9							
08	12927	X	11580	-0-	-1347	-0-	695	1	10243	3	N	555	588	0			83
							31	4	611	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
03	12152	X	4991	-0-	-7161	-0-	132	1	4345	3	N	467	452	0			68
							514	9									
04	7080	X	6345	-0-	-735	-0-	205	1	141	2	N	611	573	0			106
							5324	3	3	4							
05	7316	X	5539	-0-	-1777	-0-	128	1	4820	3	N	537	569	0			74
							591	9									
06	5940	X	5450	-0-	-490	-0-	122	1	4678	3	N	591	604	0			61
							650	9									
07	6572	X	5647	-0-	-925	-0-	128	1	4767	3	N	684	621	0			124
							752	9									
08	6572	X	5088	-0-	-1484	-0-	127	1	4286	3	N	614	646	0			92
							675	9									

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
03	8308	X	7068	-0-	-1240	-0-	726	1	5810	2	N	385	367	0			56
							108	3	424	9							
04	7980	X	6757	-0-	-1223	-0-	787	1	5605	2	N	271	280	0			47
							67	3	298	9							
05	7905	X	7102	-0-	-803	-0-	579	1	6107	2	N	312	316	0			43
							73	3	343	9							
06	7650	X	1037	-0-	-6613	-0-	42	1	934	2	N	46	84	0			5
							10	3	51	9							
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	5	0			-0-
08	7068	X	5	-0-	-7063	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
03	25668	X	14743	-0-	-10925	-0-	667	1	13063	3	N	901	895	0			131
							22	4	991	9							
04	16920	X	13295	-0-	-3625	-0-	646	1	11882	3	N	679	692	0			118
							20	4	747	9							
05	17484	X	10189	-0-	-7295	-0-	518	1	9134	3	N	465	519	0			64
							25	4	512	9							
06	16920	X	9888	-0-	-7032	-0-	558	1	8822	3	N	444	462	0			46
							20	4	488	9							
07	16492	X	13324	-0-	-3168	-0-	791	1	11813	3	N	629	561	0			114
							28	4	692	9							
*08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	1062	1	15655	3	N	831	821	0			124
							47	4	914	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	209	1	6884	3	N	1027	985	0			149
							1130	9									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	175	1	225	2	N	783	796	0			136
							5686	3	861	9							
05	7130	X	3645	-0-	-3485	-0-	127	1	3226	3	N	263	363	0			36
							3	4	289	9							
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	469	1	9836	3	N	794	748	0			82
							8	4	873	9							
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	370	1	7383	3	N	581	558	0			105
							8	4	639	9							
*08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	371	1	7266	3	N	727	723	0			109
							7	4	800	9							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

03	13051	X	6273	-0-	-6778	-0-	167	1	5494	3	N	556	541	0			81
							612	9									
04	7440	X	5958	-0-	-1482	-0-	176	1	164	2	N	514	506	0			89
							5051	3	2	4							
05	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	134	1	5059	3	N	511	530	0			70
							562	9									
06	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	121	1	4628	3	N	514	531	0			53
							565	9									
07	6200	X	5411	-0-	-789	-0-	126	1	4707	3	N	525	483	0			95
							578	9									
08	6262	X	5203	-0-	-1059	-0-	133	1	4510	3	N	509	528	0			76
							560	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

*03	8303	X	7173	-0-	-1130	-0-	179	1	5778	3	N	1105	1038	0			177
							1216	9									
*04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	160	1	5392	3	N	1015	1000	0			192
							1117	9									
*05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	183	1	6076	3	N	1004	1042	0			154
							1104	9									
*06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	175	1	5942	3	N	947	987	0			114
							1042	9									
*07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	184	1	6238	3	N	893	829	0			178
							982	9									
*08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	199	1	6335	3	N	821	860	0			139
							903	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
03	11284	X	5484	-0-	-5800	-0-	145	1	4778	3	N	510	495	0			74
							561	9									
04	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	155	1	120	2	N	473	465	0			82
							4166	3	2	4							
05	5890	X	4904	-0-	-986	-0-	112	1	4234	3	N	507	519	0			70
							558	9									
06	5190	X	4557	-0-	-633	-0-	102	1	3907	3	N	498	516	0			52
							548	9									
07	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	108	1	4041	3	N	512	471	0			93
							563	9									
08	5487	X	4587	-0-	-900	-0-	116	1	3918	3	N	503	521	0			75
							553	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	7852	-0-	-5385	-0-	321	1	6841	3	N	623	641	0			91
							5	4	685	9							
04	12090	X	9	-0-	-12081	-0-	9	3			N	-0-	91	0			-0-
05	13144	X	2	-0-	-13142	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	9420	-0-	-3724	-0-	402	1	8029	3	N	892	730	0			162
							8	4	981	9							
*08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	473	1	9261	3	N	978	994	0			146
							9	4	1076	9							

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
03	9703	X	1235	-0-	-8468	-0-	32	1	1049	3	N	140	144	0			20
							154	9									
04	8520	X	6563	-0-	-1957	-0-	169	1	218	2	N	600	516	0			104
							5516	3	660	9							
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	320	1	12047	3	N	1213	1150	0			167
							1334	9									
06	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	293	1	11225	3	N	1214	1255	0			126
							1335	9									
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	253	1	9471	3	N	1043	980	0			189
							1147	9									
08	13578	X	10857	-0-	-2721	-0-	280	1	9455	3	N	1020	1057	0			152
							1122	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
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	234	1	7696	3	N	1002	962	0			146
							1102	9									
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	198	1	255	2	N	888	880	0			154
							6457	3	977	9							
05	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	205	1	5950	3	N	595	667	0			82
							3	4	655	9							
06	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	564	1	11822	3	N	1272	1222	0			132
							10	4	1399	9							
07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	471	1	9411	3	N	1019	966	0			185
							10	4	1121	9							
*08	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	469	1	9180	3	N	916	964	0			137
							9	4	1008	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
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	192	1	6300	3	N	549	526	0			80
							604	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	190	1	245	2	N	519	509	0			90
							6200	3	571	9							
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	270	1	7518	3	N	317	363	0			44
							5	4	349	9							
06	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	963	1	20197	3	N	727	696	0			75
							16	4	800	9							
07	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	811	1	16194	3	N	617	580	0			112
							17	4	679	9							
*08	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	790	1	15464	3	N	561	589	0			84
							15	4	617	9							

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

03	9765	X	8933	-0-	-832	-0-	382	1	8139	3	N	369	361	0			54
							6	4	406	9							
04	8460	X	8002	-0-	-458	-0-	374	1	7250	3	N	338	333	0			59
							6	4	372	9							
05	10199	X	8590	-0-	-1609	-0-	437	1	7784	3	N	321	336	0			44
							16	4	353	9							
06	9870	X	8625	-0-	-1245	-0-	378	1	7929	3	N	284	299	0			29
							6	4	312	9							
07	10199	X	8735	-0-	-1464	-0-	400	1	7985	3	N	311	284	0			56
							8	4	342	9							
08	8928	X	8502	-0-	-426	-0-	397	1	7767	3	N	300	311	0			45
							8	4	330	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

03	7347	X	3367	-0-	-3980	-0-	79	1	2585	3	N	639	597	0			93
							703	9									
04	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	72	1	27	2	N	396	420	0			69
							1625	3	2	4							
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	66	1	2482	3	N	226	264	0			31
							249	9									
06	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	57	1	2198	3	N	590	560	0			61
							649	9									
07	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	57	1	2136	3	N	696	631	0			126
							766	9									
08	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	60	1	2031	3	N	549	593	0			82
							604	9									

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

03	8029	X	5965	-0-	-2064	-0-	154	1	4957	3	N	776	739	0			113
							854	9									
04	7170	X	5117	-0-	-2053	-0-	127	1	4260	3	N	664	662	0			115
							730	9									
05	6634	X	6117	-0-	-517	-0-	156	1	5195	3	N	696	715	0			96
							766	9									
06	6120	X	5890	-0-	-230	-0-	149	1	5061	3	N	618	650	0			64
							680	9									
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	154	1	5220	3	N	662	606	0			120
							728	9									
08	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	162	1	5132	3	N	638	663	0			95
							702	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
03	8401	X	6010	-0-	-2391	-0-	171	1	5510	3	N	299	294	0			43
							329	9									
04	7470	X	5614	-0-	-1856	-0-	153	1	5135	3	N	296	288	0			51
							326	9									
05	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	159	1	5283	3	N	213	235	0			29
							234	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	169	1	5721	3	N	294	293	0			30
							323	9									
07	6200	X	6051	-0-	-149	-0-	163	1	5527	3	N	328	299	0			59
							361	9									
08	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	173	1	5506	3	N	270	289	0			40
							297	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	297	1	6333	3	N	1225	1145	0			178
							5	4	1348	9							
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	264	1	5126	3	N	580	657	0			101
							4	4	638	9							
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	297	1	5285	3	N	527	555	0			73
							11	4	580	9							
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	247	1	5182	3	N	482	505	0			50
							4	4	530	9							
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	258	1	5161	3	N	481	444	0			87
							5	4	529	9							
*08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	246	1	4806	3	N	449	469	0			67
							5	4	494	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	90	1	2969	3	N	342	327	0			50
							376	9									
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	70	1	90	2	N	275	277	0			48
							2271	3	303	9							
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	68	1	2554	3	N	296	303	0			41
							326	9									
06	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	59	1	2264	3	N	280	292	0			29
							308	9									
07	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	58	1	2168	3	N	266	247	0			48
							293	9									
08	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	61	1	2046	3	N	235	248	0			35
							259	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

03	14012	X	11431	-0-	-2581	-0-	311	1	10042	3	N	980	933	0			142
							1078	9									
04	13560	X	10119	-0-	-3441	-0-	266	1	8942	3	N	828	826	0			144
							911	9									
05	14012	X	11067	-0-	-2945	-0-	298	1	9899	3	N	791	826	0			109
							870	9									
06	11100	X	11014	-0-	-86	-0-	292	1	9891	3	N	755	786	0			78
							831	9									
07	11470	X	11110	-0-	-360	-0-	294	1	9961	3	N	777	714	0			141
							855	9									
08	11439	X	11230	-0-	-209	-0-	316	1	10038	3	N	796	818	0			119
							876	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
03	4030	X	2906	-0-	-1124	-0-	82	1	2651	3	N	157	156	0			23
							173	9									
04	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	77	1	2584	3	N	183	174	0			32
							201	9									
05	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	84	1	2810	3	N	169	178	0			23
							186	9									
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	89	1	3018	3	N	172	177	0			18
							189	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	88	1	2981	3	N	171	158	0			31
							188	9									
*08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	93	1	2948	3	N	148	157	0			22
							163	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

03	30287	X	1521	-0-	-28766	-0-	45	1	1476	3	N	-0-	105	0			-0-
04	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
*08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	67	1	2279	3	N	142	121	0			21
							156	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

03	21142	X	1048	-0-	-20094	-0-	29	1	956	3	N	57	121	0			8
							63	9									
04	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	646	1	830	2	N	1827	1518	0			317
							21020	3	2010	9							
05	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	600	1	22616	3	N	2801	2732	0			386
							3081	9									
06	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	593	1	22710	3	N	2583	2701	0			268
							2841	9									
07	21142	X	18941	-0-	-2201	-0-	446	1	16680	3	N	1650	1619	0			299
							1815	9									
08	21142	X	14234	-0-	-6908	-0-	365	1	12347	3	N	1384	1476	0			207
							1522	9									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

03	17701	X	13545	-0-	-4156	-0-	615	1	12042	3	N	788	787	0			115
							21	4	867	9							
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	603	1	11080	3	N	623	630	0			108
							19	4	685	9							
05	15376	X	13172	-0-	-2204	-0-	671	1	11836	3	N	575	604	0			79
							32	4	633	9							
06	17130	X	11838	-0-	-5292	-0-	675	1	10681	3	N	416	452	0			43
							24	4	458	9							
07	17701	X	11794	-0-	-5907	-0-	710	1	10599	3	N	418	385	0			76
							25	4	460	9							
08	13547	X	12067	-0-	-1480	-0-	721	1	10622	3	N	629	611	0			94
							32	4	692	9							

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
*03	12958	X	10698	-0-	-2260	-0-	289	1	9332	3	N	979	940	0			151
							1077	9									
*04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	262	1	8822	3	N	886	874	0			163
							975	9									
*05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	310	1	10325	3	N	890	921	0			132
							979	9									
*06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	302	1	10221	3	N	846	881	0			97
							931	9									
*07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	313	1	10602	3	N	899	824	0			172
							989	9									
*08	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	332	1	10559	3	N	841	878	0			135
							925	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	300	1	9849	3	N	888	851	0			129
							977	9									
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	271	1	348	2	N	979	938	0			170
							8815	3	1077	9							
05	8835	X	2641	-0-	-6194	-0-	62	1	2320	3	N	235	373	0			32
							259	9									
06	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	1764	1	36999	3	N	952	885	0			99
							30	4	1047	9							
07	36196	X	36196	-0-	-0-	-0-	1683	1	33609	3	N	790	746	0			143
							35	4	869	9							
*08	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	1592	1	31167	3	N	756	786	0			113
							30	4	832	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

03	12896	X	11436	-0-	-1460	-0-	501	1	9812	3	N	1005	1000	0			146
							17	4	1106	9							
04	11130	X	10519	-0-	-611	-0-	490	1	9000	3	N	922	908	0			160
							15	4	1014	9							
05	12896	X	10542	-0-	-2354	-0-	513	1	9039	3	N	878	917	0			121
							24	4	966	9							
06	12480	X	10116	-0-	-2364	-0-	547	1	8649	3	N	819	855	0			85
							19	4	901	9							
07	12896	X	10076	-0-	-2820	-0-	575	1	8577	3	N	822	758	0			149
							20	4	904	9							
08	11439	X	10629	-0-	-810	-0-	626	1	9230	3	N	677	725	0			101
							28	4	745	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

03	8308	X	7355	-0-	-953	-0-	735	1	5875	2	N	534	518	0			78
							158	3	587	9							
04	7560	X	6203	-0-	-1357	-0-	702	1	4997	2	N	368	382	0			64
							99	3	405	9							
05	7719	X	6395	-0-	-1324	-0-	520	1	5481	2	N	289	313	0			40
							76	3	318	9							
06	7470	X	1171	-0-	-6299	-0-	47	1	1043	2	N	50	85	0			5
							26	3	55	9							
07	7471	X	3163	-0-	-4308	-0-	129	1	2781	2	N	133	114	0			24
							107	3	146	9							
08	7347	X	3469	-0-	-3878	-0-	152	1	3055	2	N	156	157	0			23
							90	3	172	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	12377	-0-	-2007	-0-	1272	1	10177	2	N	673	647	0			98
							188	3	740	9							
04	13650	X	11574	-0-	-2076	-0-	1321	1	9409	2	N	629	618	0			109
							152	3	692	9							
05	14105	X	11422	-0-	-2683	-0-	930	1	9809	2	N	513	551	0			71
							119	3	564	9							
06	13650	X	2566	-0-	-11084	-0-	104	1	2294	2	N	109	169	0			11
							48	3	120	9							
07	12865	X	8685	-0-	-4180	-0-	354	1	7605	2	N	388	329	0			70
							299	3	427	9							
*08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	363	1	7293	2	N	423	430	0			63
							240	3	465	9							

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
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	281	1	9243	3	N	1011	983	0			147
							1112	9									
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	240	1	309	2	N	808	815	0			140
							7819	3	889	9							
05	9610	X	6386	-0-	-3224	-0-	196	1	5603	3	N	531	598	0			73
							3	4	584	9							
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	629	1	13205	3	N	1118	1075	0			116
							11	4	1230	9							
07	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	554	1	11066	3	N	908	859	0			165
							12	4	999	9							
*08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	580	1	11359	3	N	857	894	0			128
							11	4	943	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
03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	448	1	8776	3	N	1391	1356	0			202
							15	4	1530	9							
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	480	1	8829	3	N	1133	1138	0			197
							15	4	1246	9							
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	514	1	9062	3	N	958	1023	0			132
							25	4	1054	9							
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	502	1	7933	3	N	739	794	0			77
							18	4	813	9							
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	532	1	7943	3	N	700	650	0			127
							19	4	770	9							
*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	566	1	8342	3	N	672	699	0			100
							25	4	739	9							

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	8045	-0-	-108	-0-	235	1	7579	3	N	210	199	0			31
							231	9									
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	181	1	6067	3	N	176	176	0			31
							194	9									
05	6727	X	5229	-0-	-1498	-0-	149	1	4963	3	N	106	122	0			15
							117	9									
06	12870	X	7001	-0-	-5869	-0-	196	1	6632	3	N	157	156	0			16
							173	9									
07	13299	X	6747	-0-	-6552	-0-	188	1	6359	3	N	182	165	0			33
							200	9									
08	8060	X	6551	-0-	-1509	-0-	194	1	6146	3	N	192	196	0			29
							211	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	455	1	8907	3	N	648	649	0			94
							15	4	713	9							
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	437	1	8027	3	N	404	428	0			70
							14	4	444	9							
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	484	1	8542	3	N	336	360	0			46
							23	4	370	9							
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	489	1	7739	3	N	308	322	0			32
							17	4	339	9							
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	519	1	7749	3	N	588	513	0			107
							18	4	647	9							
*08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	541	1	7971	3	N	549	574	0			82
							24	4	604	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	7045	-0-	-4766	-0-	280	1	5477	3	N	1163	1123	0			169
							9	4	1279	9							
04	6660	X	5094	-0-	-1566	-0-	205	1	3760	3	N	1021	1013	0			177
							6	4	1123	9							
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	366	1	6455	3	N	1677	1623	0			231
							17	4	1845	9							
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	380	1	6008	3	N	1551	1621	0			161
							13	4	1706	9							
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	426	1	6365	3	N	1519	1405	0			275
							15	4	1671	9							
08	8525	X	6950	-0-	-1575	-0-	373	1	5495	3	N	969	1099	0			145
							16	4	1066	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
03	10664	X	8966	-0-	-1698	-0-	364	1	7772	3	N	749	740	0			109
							6	4	824	9							
04	9270	X	8293	-0-	-977	-0-	372	1	7213	3	N	638	636	0			111
							6	4	702	9							
05	11160	X	8890	-0-	-2270	-0-	436	1	7774	3	N	604	632	0			83
							16	4	664	9							
06	10800	X	8979	-0-	-1821	-0-	380	1	7965	3	N	571	595	0			59
							6	4	628	9							
07	11160	X	8730	-0-	-2430	-0-	387	1	7721	3	N	558	516	0			101
							8	4	614	9							
08	8959	X	8463	-0-	-496	-0-	385	1	7532	3	N	490	518	0			73
							7	4	539	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	7159	-0-	-7101	-0-	320	1	6267	3	N	510	496	0			74
							11	4	561	9							
04	7290	X	6835	-0-	-455	-0-	323	1	5937	3	N	514	499	0			89
							10	4	565	9							
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	360	1	6342	3	N	719	709	0			99
							17	4	791	9							
06	7110	X	6686	-0-	-424	-0-	355	1	5611	3	N	643	675	0			67
							13	4	707	9							
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	517	1	7720	3	N	641	592	0			116
							18	4	705	9							
08	7440	X	6425	-0-	-1015	-0-	375	1	5524	3	N	463	510	0			69
							17	4	509	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	6637	-0-	-5670	-0-	295	1	5778	3	N	504	486	0			73
							10	4	554	9							
04	7500	X	6374	-0-	-1126	-0-	300	1	5520	3	N	495	482	0			86
							9	4	545	9							
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	357	1	6299	3	N	574	581	0			79
							17	4	631	9							
06	7200	X	6810	-0-	-390	-0-	366	1	5783	3	N	589	607	0			61
							13	4	648	9							
07	7440	X	3218	-0-	-4222	-0-	189	1	2820	3	N	184	212	0			33
							7	4	202	9							
08	7254	X	4984	-0-	-2270	-0-	270	1	3975	3	N	661	595	0			99
							12	4	727	9							

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
03	16430	X	8715	-0-	-7715	-0-	354	1	6935	3	N	1285	1225	0			187
							12	4	1414	9							
04	8910	X	7888	-0-	-1022	-0-	328	1	6037	3	N	1375	1323	0			239
							10	4	1513	9							
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	452	1	7970	3	N	1110	1196	0			153
							22	4	1221	9							
06	8790	X	8743	-0-	-47	-0-	460	1	7275	3	N	902	961	0			94
							16	4	992	9							
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	518	1	7738	3	N	1116	1008	0			202
							18	4	1228	9							
08	9548	X	8736	-0-	-812	-0-	491	1	7231	3	N	902	969	0			135
							22	4	992	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
03	5890	X	4919	-0-	-971	-0-	510	1	4085	2	N	247	241	0			36
							52	3	272	9							
04	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	638	1	4546	2	N	80	102	0			14
							25	3	88	9							
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	535	1	5652	2	N	140	135	0			19
							20	3	154	9							
06	5220	X	459	-0-	-4761	-0-	19	1	426	2	N	8	26	0			1
							5	3	9	9							
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	272	1	5874	2	N	331	272	0			60
							41	3	364	9							
*08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	303	1	6127	2	N	269	289	0			40
							28	3	296	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
03	10168	X	9635	-0-	-533	-0-	398	1	8482	3	N	681	663	0			99
							6	4	749	9							
04	9420	X	8601	-0-	-819	-0-	388	1	7536	3	N	610	603	0			106
							6	4	671	9							
05	10974	X	9866	-0-	-1108	-0-	491	1	8741	3	N	560	589	0			77
							18	4	616	9							
06	10620	X	9458	-0-	-1162	-0-	403	1	8462	3	N	533	555	0			55
							7	4	586	9							
07	10974	X	9328	-0-	-1646	-0-	417	1	8323	3	N	526	486	0			95
							9	4	579	9							
08	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	420	1	8212	3	N	510	529	0			76
							8	4	561	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
03	DLQ G-10	9708	-0-	9708	18986	268	1	8648	3	Y	720	689	0			105
						792	9									
04	26064 X	7078	-0-	-18986	-0-	191	1	6421	3	Y	424	455	0			74
						466	9									
05	12648 X	8818	-0-	-3830	-0-	244	1	8127	3	Y	406	424	0			56
						447	9									
06	10590 X	10402	-0-	-188	-0-	285	1	9660	3	Y	415	428	0			43
						457	9									
07	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	285	1	9629	3	Y	418	385	0			76
						460	9									
08	9703 X	9092	-0-	-611	-0-	266	1	8438	3	Y	353	376	0			53
						388	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

03	11005 X	10206	-0-	-799	-0-	415	1	8860	3	N	840	818	0			122
						7	4	924	9							
04	9570 X	9100	-0-	-470	-0-	403	1	7828	3	N	784	770	0			136
						7	4	862	9							
05	11842 X	10120	-0-	-1722	-0-	494	1	8795	3	N	739	773	0			102
						18	4	813	9							
06	11460 X	8940	-0-	-2520	-0-	375	1	7858	3	N	637	673	0			66
						6	4	701	9							
07	11842 X	8991	-0-	-2851	-0-	394	1	7874	3	N	650	598	0			118
						8	4	715	9							
08	10199 X	9017	-0-	-1182	-0-	403	1	7889	3	N	652	673	0			97
						8	4	717	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

03	DLQ G-10	10613	-0-	10613	20782	298	1	9635	3	Y	618	591	0			90
						680	9									
04	30497 X	9715	-0-	-20782	-0-	260	1	8744	3	Y	646	624	0			112
						711	9									
05	12152 X	8061	-0-	-4091	-0-	223	1	7429	3	Y	372	433	0			51
						409	9									
06	11640 X	7027	-0-	-4613	-0-	193	1	6526	3	Y	280	302	0			29
						308	9									
07	11253 X	7490	-0-	-3763	-0-	204	1	6905	3	Y	346	312	0			63
						381	9									
08	10602 X	8128	-0-	-2474	-0-	236	1	7503	3	Y	354	364	0			53
						389	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

03	DLQ G-10	5247	-0-	5247	10266	145	1	4697	3	Y	368	352	0			54
						405	9									
04	16566 X	6300	-0-	-10266	-0-	170	1	5723	3	Y	370	360	0			64
						407	9									
05	7347 X	7012	-0-	-335	-0-	196	1	6510	3	Y	278	304	0			38
						306	9									
06	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	239	1	8087	3	Y	289	297	0			30
						318	9									
07	6510 X	6399	-0-	-111	-0-	175	1	5921	3	Y	275	255	0			50
						303	9									
*08	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	240	1	7627	3	Y	325	326	0			49
						358	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 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	7080	-0-	7080	13501	754	1	6034	2	Y	223	220	0			32
						47	3	245	9							
04	18876 X	5375	-0-	-13501	-0-	648	1	4617	2	Y	78	97	0			13
						24	3	86	9							
05	7099 X	5578	-0-	-1521	-0-	459	1	4844	2	Y	221	204	0			30
						32	3	243	9							
06	6900 X	1811	-0-	-5089	-0-	73	1	1614	2	Y	73	95	0			8
						44	3	80	9							
07	7130 X	325	-0-	-6805	-0-	13	1	281	2	Y	25	28	0			5
						3	3	28	9							
*08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	289	1	5855	2	Y	168	148	0			25
						18	3	185	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6182	-0-	6182	12104	174	1	5605	3	Y	366	350	0			53
						403	9									
04	19659 X	7555	-0-	-12104	-0-	203	1	6824	3	Y	480	450	0			83
						528	9									
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	265	1	8814	3	Y	455	475	0			63
						501	9									
06	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	238	1	8050	3	Y	367	392	0			38
						404	9									
07	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	237	1	8020	3	Y	409	373	0			74
						450	9									
08	9517 X	8935	-0-	-582	-0-	259	1	8224	3	Y	411	424	0			61
						452	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6657	-0-	6657	11912	706	1	5653	2	Y	227	219	0			33
						48	3	250	9							
04	17914 X	6002	-0-	-11912	-0-	728	1	5189	2	Y	60	83	0			10
						19	3	66	9							
05	7099 X	6637	-0-	-462	-0-	562	1	5927	2	Y	119	113	0			16
						17	3	131	9							
06	6810 X	1931	-0-	-4879	-0-	81	1	1804	2	Y	27	40	0			3
						16	3	30	9							
07	6696 X	341	-0-	-6355	-0-	15	1	315	2	Y	9	10	0			2
						1	3	10	9							
08	6665 X	6627	-0-	-38	-0-	303	1	6121	2	Y	168	145	0			25
						18	3	185	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	27313	-0-	27313	37340	1378	1	9800	2	Y	64	63	0			9
						16065	3	70	9							
04	46050 X	8710	-0-	-37340	-0-	1064	1	7588	2	Y	41	43	0			7
						13	3	45	9							
05	11098 X	7175	-0-	-3923	-0-	608	1	6414	2	Y	123	113	0			17
						18	3	135	9							
06	17310 X	2206	-0-	-15104	-0-	92	1	2035	2	Y	46	58	0			5
						28	3	51	9							
07	17887 X	391	-0-	-17496	-0-	16	1	355	2	Y	16	18	0			3
						2	3	18	9							
08	8711 X	6464	-0-	-2247	-0-	297	1	6004	2	Y	135	118	0			20
						14	3	149	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
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	10322	-0-	-3349	-0-	456	1	8919	3	N	847	786	0			123
							15	4	932	9							
04	12150	X	9028	-0-	-3122	-0-	408	1	7498	3	N	1008	956	0			175
							13	4	1109	9							
05	12555	X	8987	-0-	-3568	-0-	439	1	7746	3	N	710	787	0			98
							21	4	781	9							
06	12150	X	9482	-0-	-2668	-0-	522	1	8249	3	N	629	662	0			65
							19	4	692	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	676	1	10093	3	N	546	512	0			99
							24	4	601	9							
08	10323	X	9214	-0-	-1109	-0-	545	1	8033	3	N	556	572	0			83
							24	4	612	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	2715	-0-	-4012	-0-	124	1	2429	3	N	144	176	0			21
							4	4	158	9							
04	4440	X	2754	-0-	-1686	-0-	134	1	2460	3	N	142	138	0			25
							4	4	156	9							
05	4588	X	1117	-0-	-3471	-0-	50	1	880	3	N	168	170	0			23
							2	4	185	9							
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	247	244	0			26
07	4464	X	306	-0-	-4158	-0-	4	1	61	3	N	219	205	0			40
							241	9									
08	2852	X	125	-0-	-2727	-0-	8	1	113	3	N	4	43	0			1
							4	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5357	-0-	5357	10181	571	1	4569	2	Y	165	162	0			24
							35	3	182	9							
04	16295	X	6114	-0-	-10181	-0-	664	1	4721	2	Y	516	450	0			90
							161	3	568	9							
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	582	1	6142	2	Y	226	285	0			31
							33	3	249	9							
06	5220	X	2177	-0-	-3043	-0-	91	1	2013	2	Y	43	70	0			4
							26	3	47	9							
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	111	95	0			20
							14	3	122	9							
08	6975	X	1977	-0-	-4998	-0-	89	1	1800	2	Y	73	82	0			11
							8	3	80	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 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	9408	-0-	-2403	-0-	264	1	8525	3	N	563	542	0			82
							619	9									
04	11100	X	8478	-0-	-2622	-0-	227	1	7628	3	N	566	550	0			98
							623	9									
05	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	251	1	8355	3	N	545	568	0			75
							600	9									
06	9150	X	9135	-0-	-15	-0-	252	1	8535	3	N	316	358	0			33
							348	9									
07	9455	X	9124	-0-	-331	-0-	247	1	8369	3	N	462	411	0			84
							508	9									
08	9393	X	8080	-0-	-1313	-0-	229	1	7260	3	N	537	541	0			80
							591	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	6185	-0-	-6277	-0-	232	1	4542	3	N	1275	1286	0			185
							8	4	1403	9							
04	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	250	1	4599	3	N	1262	1228	0			219
							8	4	1388	9							
05	7688	X	3147	-0-	-4541	-0-	92	1	1630	3	N	1292	1333	0			178
							4	4	1421	9							
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1309	1351	0			136
07	7688	X	1673	-0-	-6015	-0-	8	1	122	3	N	1403	1285	0			254
							1543	9									
08	6448	X	882	-0-	-5566	-0-	16	1	231	3	N	576	744	0			86
							1	4	634	9							

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
03	9672	X	6785	-0-	-2887	-0-	190	1	6149	3	N	405	391	0			59
							446	9									
04	9360	X	6401	-0-	-2959	-0-	173	1	5809	3	N	381	374	0			66
							419	9									
05	7967	X	7160	-0-	-807	-0-	197	1	6570	3	N	357	374	0			49
							393	9									
06	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	193	1	6543	3	N	334	348	0			35
							367	9									
07	7347	X	7128	-0-	-219	-0-	194	1	6553	3	N	346	318	0			63
							381	9									
08	7130	X	6269	-0-	-861	-0-	180	1	5720	3	N	335	348	0			50
							369	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 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
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	13805	-0-	-3710	-0-	1386	1	11086	2	N	998	975	0			145
							235	3	1098	9							
04	15690	X	13151	-0-	-2539	-0-	1458	1	10377	2	N	1006	976	0			175
							209	3	1107	9							
05	16027	X	13303	-0-	-2724	-0-	1044	1	11005	2	N	950	994	0			131
							209	3	1045	9							
06	15300	X	8404	-0-	-6896	-0-	330	1	7292	2	N	563	636	0			58
							163	3	619	9							
07	14384	X	7636	-0-	-6748	-0-	305	1	6569	2	N	531	493	0			96
							178	3	584	9							
08	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-	96	0			-0-

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
03	11439	X	4478	-0-	-6961	-0-	123	1	3983	3	N	338	351	0			49
							372	9									
04	10200	X	4440	-0-	-5760	-0-	117	1	3931	3	N	356	343	0			62
							392	9									
05	9765	X	5194	-0-	-4571	-0-	143	1	4742	3	N	281	304	0			39
							309	9									
06	9210	X	4941	-0-	-4269	-0-	132	1	4483	3	N	296	304	0			31
							326	9									
07	9517	X	4659	-0-	-4858	-0-	125	1	4236	3	N	271	253	0			49
							298	9									
08	5177	X	4020	-0-	-1157	-0-	114	1	3628	3	N	253	264	0			38
							278	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	9535	-0-	-2555	-0-	944	1	7548	2	N	793	773	0			115
							171	3	872	9							
04	11310	X	10036	-0-	-1274	-0-	1090	1	7755	2	N	915	871	0			159
							184	3	1007	9							
05	11377	X	10564	-0-	-813	-0-	815	1	8583	2	N	893	929	0			123
							184	3	982	9							
06	11010	X	6768	-0-	-4242	-0-	261	1	5752	2	N	549	615	0			57
							151	3	604	9							
07	10385	X	6558	-0-	-3827	-0-	255	1	5478	2	N	580	532	0			105
							187	3	638	9							
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-	105	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	17136	-0-	-2270	-0-	1761	1	14094	2	N	983	947	0			143
							200	3	1081	9							
04	17820	X	15753	-0-	-2067	-0-	1796	1	12793	2	N	906	892	0			157
							167	3	997	9							
05	17918	X	16123	-0-	-1795	-0-	1301	1	13721	2	N	851	891	0			117
							165	3	936	9							
06	17100	X	12819	-0-	-4281	-0-	515	1	11398	2	N	663	711	0			69
							177	3	729	9							
07	17267	X	10442	-0-	-6825	-0-	424	1	9132	2	N	627	582	0			114
							196	3	690	9							
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-	114	0			-0-

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
03	DLQ G-10		2806	-0-	2806	6050	125	1	2450	3	Y	206	223	0			30
							4	4	227	9							
04	8892	X	2842	-0-	-6050	-0-	135	1	2480	3	Y	203	198	0			35
							4	4	223	9							
05	3596	X	868	-0-	-2728	-0-	37	1	646	3	Y	166	178	0			23
							2	4	183	9							
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	274	269	0			28
07	3596	X	335	-0-	-3261	-0-	4	1	63	3	Y	244	228	0			44
							268	9									
08	2945	X	561	-0-	-2384	-0-	14	1	201	3	Y	314	311	0			47
							1	4	345	9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6335	-0-	6335	11902	183	1	5898	3	Y	231	223	0			34
							254	9									
04	18669	X	6767	-0-	-11902	-0-	190	1	6402	3	Y	159	165	0			28
							175	9									
05	13857	X	7190	-0-	-6667	-0-	198	1	6594	3	Y	362	340	0			50
							398	9									
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	198	1	6702	3	Y	439	443	0			46
							483	9									
07	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	284	1	9604	3	Y	530	480	0			96
							583	9									
*08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	351	1	11156	3	Y	683	677	0			102
							751	9									

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
03	DLQ G-10		14303	-0-	14303	26154	397	1	12822	3	Y	985	947	0			143
							1084	9									
04	34301	X	8147	-0-	-26154	-0-	215	1	7224	3	Y	644	675	0			112
							708	9									
05	8773	X	8632	-0-	-141	-0-	228	1	7579	3	Y	750	759	0			103
							825	9									
06	8490	X	7658	-0-	-832	-0-	200	1	6762	3	Y	633	670	0			66
							696	9									
07	8773	X	7300	-0-	-1473	-0-	191	1	6454	3	Y	595	553	0			108
							655	9									
08	8773	X	6191	-0-	-2582	-0-	170	1	5401	3	Y	564	588	0			84
							620	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6728	-0-	6728	12516	196	1	6328	3	Y	185	179	0			27
							204	9									
04	17925	X	5409	-0-	-12516	-0-	143	1	4814	3	Y	411	367	0			71
							452	9									
05	13113	X	4546	-0-	-8567	-0-	119	1	3956	3	Y	428	440	0			59
							471	9									
06	7530	X	4182	-0-	-3348	-0-	109	1	3703	3	Y	336	360	0			35
							370	9									
07	6758	X	3240	-0-	-3518	-0-	85	1	2872	3	Y	257	245	0			47
							283	9									
08	5363	X	3935	-0-	-1428	-0-	112	1	3563	3	Y	236	248	0			35
							260	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
03	DLQ G-10	5664	-0-	5664	10391	137	1	4417	3	Y	1009	970	0			147
						1110	9									
04	17405 X	7014	-0-	-10391	-0-	175	1	5896	3	Y	857	855	0			149
						943	9									
05	12617 X	10415	-0-	-2202	-0-	287	1	9561	3	Y	515	593	0			71
						567	9									
06	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	316	1	10715	3	Y	566	578	0			59
						623	9									
07	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	209	1	7053	3	Y	453	430	0			82
						498	9									
08	7719 X	6565	-0-	-1154	-0-	189	1	6002	3	Y	340	371	0			51
						374	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
03	DLQ G-10	3770	-0-	3770	6894	105	1	3400	3	Y	241	232	0			35
						265	9									
04	11283 X	4389	-0-	-6894	-0-	117	1	3923	3	Y	317	297	0			55
						349	9									
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	107	1	3556	3	Y	298	312	0			41
						328	9									
06	3660 X	2764	-0-	-896	-0-	73	1	2486	3	Y	186	208	0			19
						205	9									
07	4526 X	1951	-0-	-2575	-0-	52	1	1759	3	Y	127	123	0			23
						140	9									
*08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	82	1	2591	3	Y	149	150	0			22
						164	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2620	-0-	2620	5108	127	1	2489	3	Y	-0-	22	0			-0-
						4	4									
04	8164 X	3056	-0-	-5108	-0-	142	1	2601	3	Y	281	232	0			49
						4	4	309	9							
05	3069 X	1259	-0-	-1810	-0-	48	1	846	3	Y	330	333	0			46
						2	4	363	9							
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	148	179	0			15
07	3162 X	265	-0-	-2897	-0-	3	1	51	3	Y	192	172	0			35
						211	9									
08	3162 X	1128	-0-	-2034	-0-	20	1	295	3	Y	738	663	0			110
						1	4	812	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
03	DLQ G-10	3128	-0-	3128	6254	136	1	2662	3	Y	295	292	0			43
						5	4	325	9							
04	9016 X	2762	-0-	-6254	-0-	129	1	2370	3	Y	235	237	0			41
						4	4	259	9							
05	3472 X	1155	-0-	-2317	-0-	48	1	840	3	Y	241	249	0			33
						2	4	265	9							
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	263	269	0			27
07	3472 X	420	-0-	-3052	-0-	4	1	63	3	Y	321	290	0			58
						353	9									
08	3131 X	961	-0-	-2170	-0-	18	1	269	3	Y	612	579	0			91
						1	4	673	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
03	14136	X	10449	-0-	-3687	-0-	273	1	8821	3	N	1232	1200	0			179
							1355	9									
04	13020	X	10173	-0-	-2847	-0-	257	1	8631	3	N	1168	1144	0			203
							1285	9									
05	12493	X	10760	-0-	-1733	-0-	279	1	9282	3	N	1090	1143	0			150
							1199	9									
06	11130	X	10932	-0-	-198	-0-	279	1	9457	3	N	1087	1124	0			113
							1196	9									
07	11408	X	10967	-0-	-441	-0-	280	1	9473	3	N	1104	1017	0			200
							1214	9									
*08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	294	1	9345	3	N	1092	1129	0			163
							1201	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

03	8308	X	5346	-0-	-2962	-0-	238	1	4662	3	N	398	399	0			58
							8	4	438	9							
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	249	1	4582	3	N	399	388	0			69
							8	4	439	9							
05	5642	X	3679	-0-	-1963	-0-	181	1	3188	3	N	274	305	0			38
							9	4	301	9							
06	5460	X	4728	-0-	-732	-0-	260	1	4111	3	N	316	321	0			33
							9	4	348	9							
07	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	326	1	4874	3	N	347	317	0			63
							12	4	382	9							
08	5456	X	4675	-0-	-781	-0-	274	1	4034	3	N	323	338	0			48
							12	4	355	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	243	1	4759	3	N	503	451	0			73
							8	4	553	9							
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	182	1	3344	3	N	326	342	0			57
							6	4	359	9							
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	274	1	4832	3	N	572	550	0			79
							13	4	629	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	292	1	4615	3	N	573	593	0			59
							10	4	630	9							
07	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	301	1	4490	3	N	537	499	0			97
							11	4	591	9							
08	5704	X	5115	-0-	-589	-0-	289	1	4266	3	N	497	520	0			74
							13	4	547	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

03	DLQ G-10		4638	-0-	4638	11610	186	1	3962	3	Y	443	437	0			64
							3	4	487	9							
04	19138	X	7528	-0-	-11610	-0-	346	1	6722	3	Y	413	405	0			72
							6	4	454	9							
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	478	1	8525	3	Y	741	711	0			102
							17	4	815	9							
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	412	1	8647	3	Y	823	840	0			85
							7	4	905	9							
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	381	1	7609	3	Y	614	588	0			111
							8	4	675	9							
08	8463	X	8184	-0-	-279	-0-	366	1	7164	3	Y	588	611	0			88
							7	4	647	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
03	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9561	198	1	4232	3	Y	591	570	0			86
							3	4	650	9							
04	16001	X	6440	-0-	-9561	-0-	274	1	5317	3	Y	767	720	0			133
							5	4	844	9							
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	327	1	5818	3	Y	627	674	0			86
							12	4	690	9							
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	252	1	5277	3	Y	721	732	0			75
							4	4	793	9							
07	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	270	1	5389	3	Y	602	568	0			109
							6	4	662	9							
08	6510	X	5196	-0-	-1314	-0-	225	1	4411	3	Y	505	539	0			75
							4	4	556	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	9436	206	1	4391	3	Y	489	469	0			71
							3	4	538	9							
04	11883	X	2447	-0-	-9436	-0-	102	1	1978	3	Y	332	345	0			58
							2	4	365	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	3	Y	327	340	0			45
							6	4	360	9							
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	166	1	3475	3	Y	398	402	0			41
							3	4	438	9							
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	156	1	3124	3	Y	310	295	0			56
							3	4	341	9							
08	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	119	1	2330	3	Y	219	242	0			33
							2	4	241	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4698	-0-	4698	8836	186	1	3964	3	Y	495	477	0			72
							3	4	545	9							
04	12993	X	4157	-0-	-8836	-0-	176	1	3421	3	Y	506	490	0			88
							3	4	557	9							
05	5394	X	3161	-0-	-2233	-0-	148	1	2643	3	Y	332	374	0			46
							5	4	365	9							
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	155	1	3259	3	Y	446	446	0			46
							3	4	491	9							
07	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	191	1	3823	3	Y	445	410	0			81
							4	4	490	9							
*08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	236	1	4622	3	Y	560	557	0			84
							4	4	616	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
03	13609	X	7382	-0-	-6227	-0-	319	1	6234	3	N	744	734	0			108
							11	4	818	9							
04	7140	X	6141	-0-	-999	-0-	279	1	5135	3	N	653	648	0			113
							9	4	718	9							
05	8060	X	5584	-0-	-2476	-0-	268	1	4719	3	N	531	571	0			73
							13	4	584	9							
06	7800	X	6104	-0-	-1696	-0-	325	1	5143	3	N	567	581	0			59
							12	4	624	9							
07	8060	X	5696	-0-	-2364	-0-	320	1	4782	3	N	530	493	0			96
							11	4	583	9							
08	7378	X	5421	-0-	-1957	-0-	308	1	4545	3	N	504	525	0			75
							14	4	554	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 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
03	DLQ G-10		6916	-0-	6916	13011	280	1	5972	3	Y	599	578	0			87
							5	4	659	9							
04	17171	X	4160	-0-	-13011	-0-	181	1	3522	3	Y	413	428	0			72
							3	4	454	9							
05	6541	X	3609	-0-	-2932	-0-	176	1	3142	3	Y	259	295	0			36
							6	4	285	9							
06	6330	X	2915	-0-	-3415	-0-	115	1	2413	3	Y	350	350	0			36
							2	4	385	9							
07	6541	X	3526	-0-	-3015	-0-	156	1	3114	3	Y	230	224	0			42
							3	4	253	9							
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	199	1	3902	3	Y	267	269	0			40
							4	4	294	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

03	15314	X	13621	-0-	-1693	-0-	552	1	11775	3	N	1168	1120	0			170
							9	4	1285	9							
04	14880	X	11994	-0-	-2886	-0-	524	1	10163	3	N	1180	1145	0			205
							9	4	1298	9							
05	15376	X	12207	-0-	-3169	-0-	587	1	10466	3	N	1030	1093	0			142
							21	4	1133	9							
06	14880	X	10964	-0-	-3916	-0-	454	1	9533	3	N	881	932	0			91
							8	4	969	9							
07	13640	X	11063	-0-	-2577	-0-	482	1	9629	3	N	856	792	0			155
							10	4	942	9							
08	13609	X	10987	-0-	-2622	-0-	489	1	9562	3	N	843	872	0			126
							9	4	927	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	47	49	0			7
							1	4	52	9							
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	39	39	0			7
							43	9									
05	837	X	551	-0-	-286	-0-	28	1	497	3	N	23	27	0			3
							1	4	25	9							
06	810	X	704	-0-	-106	-0-	29	1	600	3	N	68	64	0			7
							75	9									
07	837	X	542	-0-	-295	-0-	22	1	434	3	N	78	71	0			14
							86	9									
08	744	X	724	-0-	-20	-0-	29	1	570	3	N	113	110	0			17
							1	4	124	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

03	1240	X	1039	-0-	-201	-0-	40	1	852	3	N	133	129	0			19
							1	4	146	9							
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	39	1	766	3	N	122	120	0			21
							1	4	134	9							
05	1116	X	836	-0-	-280	-0-	39	1	697	3	N	90	99	0			12
							1	4	99	9							
06	1080	X	960	-0-	-120	-0-	38	1	796	3	N	114	114	0			12
							1	4	125	9							
07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	32	1	646	3	N	76	74	0			14
							1	4	84	9							
08	1054	X	797	-0-	-257	-0-	33	1	653	3	N	100	99	0			15
							1	4	110	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
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	3	Y	67	115	0			10
							1	4	74	9							
04	4200	X	1678	-0-	-2522	-0-	76	1	1468	3	Y	121	110	0			21
							1	4	133	9							
05	5022	X	788	-0-	-4234	-0-	39	1	698	3	Y	45	60	0			6
							1	4	50	9							
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	371	1	7781	3	Y	785	710	0			81
							6	4	864	9							
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	365	1	7295	3	Y	749	694	0			136
							8	4	824	9							
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	267	1	5218	3	Y	538	594	0			80
							5	4	592	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

03	DLQ G-10		4742	-0-	4742	9465	184	1	3932	3	Y	566	526	0			82
							3	4	623	9							
04	23703	X	14238	-0-	-9465	-0-	594	1	11535	3	Y	1908	1659	0			331
							10	4	2099	9							
05	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	482	1	8583	3	Y	752	979	0			104
							18	4	827	9							
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	334	1	7012	3	Y	679	713	0			70
							6	4	747	9							
07	14725	X	8538	-0-	-6187	-0-	369	1	7377	3	Y	713	654	0			129
							8	4	784	9							
08	10912	X	8241	-0-	-2671	-0-	365	1	7150	3	Y	654	685	0			98
							7	4	719	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

03	14539	X	13604	-0-	-935	-0-	576	1	12286	3	Y	666	671	0			97
							9	4	733	9							
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	506	1	9826	3	Y	595	589	0			103
							8	4	655	9							
05	15593	X	10704	-0-	-4889	-0-	519	1	9247	3	Y	835	823	0			115
							19	4	919	9							
06	15090	X	7976	-0-	-7114	-0-	341	1	7164	3	Y	423	494	0			44
							6	4	465	9							
07	15593	X	9849	-0-	-5744	-0-	439	1	8768	3	Y	575	515	0			104
							9	4	633	9							
08	11873	X	10276	-0-	-1597	-0-	468	1	9157	3	Y	584	601	0			87
							9	4	642	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

03	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	138	1	2933	3	N	549	532	0			80
							2	4	604	9							
04	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	157	1	3046	3	N	663	628	0			115
							3	4	729	9							
05	5084	X	3410	-0-	-1674	-0-	159	1	2825	3	N	382	444	0			53
							6	4	420	9							
06	4920	X	4125	-0-	-795	-0-	157	1	3288	3	N	615	604	0			64
							3	4	677	9							
07	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	148	1	2964	3	N	462	442	0			84
							3	4	508	9							
08	4061	X	2262	-0-	-1799	-0-	94	1	1845	3	N	292	332	0			44
							2	4	321	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	9839	-0-	-3522	-0-	397	1	8476	3	N	873	835	0			127
							6	4	960	9							
04	12180	X	8219	-0-	-3961	-0-	363	1	7039	3	N	737	736	0			128
							6	4	811	9							
05	12586	X	9752	-0-	-2834	-0-	470	1	8382	3	N	803	820	0			111
							17	4	883	9							
06	12180	X	10046	-0-	-2134	-0-	417	1	8755	3	N	788	817	0			82
							7	4	867	9							
07	11687	X	9724	-0-	-1963	-0-	423	1	8447	3	N	768	711	0			139
							9	4	845	9							
08	9827	X	5404	-0-	-4423	-0-	240	1	4688	3	N	428	503	0			64
							5	4	471	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	76	0			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	77	0			11

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

03	14911	X	12451	-0-	-2460	-0-	519	1	11078	3	N	769	780	0			112
							8	4	846	9							
04	13350	X	10648	-0-	-2702	-0-	488	1	9474	3	N	616	621	0			107
							8	4	678	9							
05	14446	X	9933	-0-	-4513	-0-	500	1	8903	3	N	465	508	0			64
							18	4	512	9							
06	13980	X	11226	-0-	-2754	-0-	487	1	10208	3	N	475	490	0			49
							8	4	523	9							
07	14446	X	11616	-0-	-2830	-0-	526	1	10506	3	N	521	476	0			94
							11	4	573	9							
08	12462	X	6701	-0-	-5761	-0-	309	1	6054	3	N	302	351	0			45
							6	4	332	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

03	21886	X	10351	-0-	-11535	-0-	265	1	8701	3	N	1259	1229	0			183
							1385	9									
04	7350	X	2737	-0-	-4613	-0-	110	1	20	2	N	332	457	0			58
							2239	3	3	4							
05	10664	X	38	-0-	-10626	-0-	2	1	35	3	N	1	59	0			-0-
							1	9									
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	1	1	0			-0-
07	10664	X	7377	-0-	-3287	-0-	408	1	6088	3	N	788	645	0			143
							14	4	867	9							
*08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	946	1	13938	3	N	1633	1532	0			244
							42	4	1796	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2479	-0-	-1365	-0-	79	1	1541	3	N	778	790	0			113
							3	4	856	9							
04	3000	X	1087	-0-	-1913	-0-	21	1	390	3	N	614	620	0			107
							1	4	675	9							
05	3906	X	1902	-0-	-2004	-0-	76	1	1337	3	N	441	487	0			61
							4	4	485	9							
06	3780	X	925	-0-	-2855	-0-	7	1	116	3	N	729	714	0			76
							802	9									
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	735	678	0			133
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	715	741	0			107

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
03	9238	X	7657	-0-	-1581	-0-	295	1	6283	3	N	976	935	0			142
							5	4	1074	9							
04	8400	X	6189	-0-	-2211	-0-	286	1	5546	3	N	320	406	0			56
							5	4	352	9							
05	9362	X	2779	-0-	-6583	-0-	140	1	2495	3	N	126	165	0			17
							5	4	139	9							
06	9060	X	3495	-0-	-5565	-0-	152	1	3195	3	N	132	135	0			14
							3	4	145	9							
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	498	1	9948	3	N	441	375	0			80
							10	4	485	9							
08	7657	X	180	-0-	-7477	-0-	9	1	171	3	N	-0-	80	0			-0-

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
03	6417	X	3994	-0-	-2423	-0-	159	1	3389	3	N	403	437	0			59
							3	4	443	9							
04	9960	X	8609	-0-	-1351	-0-	393	1	7625	3	N	531	498	0			92
							7	4	584	9							
05	10292	X	7326	-0-	-2966	-0-	379	1	6757	3	N	160	230	0			22
							14	4	176	9							
06	9960	X	7780	-0-	-2180	-0-	341	1	7155	3	N	253	249	0			26
							6	4	278	9							
07	8897	X	5704	-0-	-3193	-0-	257	1	5143	3	N	272	249	0			49
							5	4	299	9							
08	8897	X	5901	-0-	-2996	-0-	277	1	5430	3	N	172	195	0			26
							5	4	189	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
03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	243	1	4763	3	N	895	863	0			130
							8	4	985	9							
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	238	1	4381	3	N	1219	1137	0			212
							7	4	1341	9							
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	334	1	5881	3	N	1263	1301	0			174
							16	4	1389	9							
06	5820	X	4267	-0-	-1553	-0-	188	1	2976	3	N	996	1067	0			103
							7	4	1096	9							
07	6169	X	4096	-0-	-2073	-0-	185	1	2759	3	N	1041	955	0			189
							7	4	1145	9							
08	7502	X	3852	-0-	-3650	-0-	173	1	2547	3	N	1022	1058	0			153
							8	4	1124	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
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	406	1	8667	3	N	1219	1150	0			177
							7	4	1341	9							
04	18390	X	15487	-0-	-2903	-0-	697	1	13536	3	N	1129	1110	0			196
							12	4	1242	9							
05	19003	X	17759	-0-	-1244	-0-	896	1	15971	3	N	781	869	0			108
							33	4	859	9							
06	18390	X	16939	-0-	-1451	-0-	734	1	15405	3	N	716	750	0			74
							12	4	788	9							
07	15996	X	15162	-0-	-834	-0-	670	1	13390	3	N	989	884	0			179
							14	4	1088	9							
08	17670	X	16227	-0-	-1443	-0-	754	1	14768	3	N	628	713	0			94
							14	4	691	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24893	X	7332	-0-	-17561	-0-	200	1	6580	3	N	502	463	0			73
							552	9									
04	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	733	1	20	2	N	834	762	0			145
							13697	3	22	4							
05	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	1168	1	20591	3	N	1183	1165	0			163
							56	4	1301	9							
06	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1333	1	21083	3	N	1365	1386	0			142
							47	4	1502	9							
07	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1159	1	17307	3	N	1124	1062	0			204
							41	4	1236	9							
08	23002	X	11592	-0-	-11410	-0-	696	1	10260	3	N	550	672	0			82
							31	4	605	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	7886	-0-	-4328	-0-	213	1	7005	3	N	607	570	0			88
							668	9									
04	8490	X	3933	-0-	-4557	-0-	173	1	22	2	N	286	324	0			50
							3418	3	5	4							
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	50	0			-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	610	1	9101	3	N	922	755	0			167
							22	4	1014	9							
*08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	688	1	10147	3	N	862	900	0			129
							30	4	948	9							

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
03	27280	X	12055	-0-	-15225	-0-	325	1	10678	3	N	956	946	0			139
							1052	9									
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	719	1	31	2	N	940	916	0			163
							13547	3	22	4							
05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	1008	1	17773	3	N	944	977	0			130
							48	4	1038	9							
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1078	1	17048	3	N	968	998	0			100
							38	4	1065	9							
07	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	964	1	14392	3	N	815	767	0			148
							34	4	897	9							
08	19778	X	14551	-0-	-5227	-0-	872	1	12857	3	N	712	754	0			106
							39	4	783	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	9967	-0-	-3828	-0-	255	1	8364	3	N	1225	1184	0			178
							1348	9									
04	11190	X	376	-0-	-10814	-0-	10	1	11	2	N	45	215	0			8
							305	3	50	9							
05	11563	X	1283	-0-	-10280	-0-	62	1	1089	3	N	117	109	0			16
							3	4	129	9							
06	10290	X	152	-0-	-10138	-0-	8	1	130	3	N	13	28	0			1
							14	9									
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	1205	1	23581	3	N	438	427	0			64
							41	4	482	9							
04	26880	X	24862	-0-	-2018	-0-	1260	1	23161	3	N	365	366	0			63
							39	4	402	9							
05	27776	X	24621	-0-	-3155	-0-	1300	1	22923	3	N	305	326	0			42
							62	4	336	9							
06	26880	X	22505	-0-	-4375	-0-	1320	1	20872	3	N	242	259	0			25
							47	4	266	9							
07	25699	X	22125	-0-	-3574	-0-	1368	1	20430	3	N	254	233	0			46
							48	4	279	9							
08	25699	X	19730	-0-	-5969	-0-	1235	1	18197	3	N	221	234	0			33
							55	4	243	9							

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
03	55924	X	28561	-0-	-27363	-0-	1330	1	26030	3	N	1051	1031	0			153
							45	4	1156	9							
04	34410	X	20764	-0-	-13646	-0-	1026	1	18866	3	N	764	784	0			133
							32	4	840	9							
05	35557	X	23161	-0-	-12396	-0-	1190	1	20983	3	N	846	862	0			117
							57	4	931	9							
06	31020	X	20494	-0-	-10526	-0-	1168	1	18474	3	N	737	778	0			76
							41	4	811	9							
07	32054	X	20691	-0-	-11363	-0-	1247	1	18615	3	N	714	661	0			129
							44	4	785	9							
08	28551	X	16875	-0-	-11676	-0-	1022	1	15064	3	N	676	704	0			101
							45	4	744	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42070	X	42070	-0-	-0-	-0-	2015	1	39441	3	N	496	493	0			72
							68	4	546	9							
04	47040	X	33131	-0-	-13909	-0-	1681	1	30902	3	N	450	444	0			78
							53	4	495	9							
05	49476	X	37693	-0-	-11783	-0-	1992	1	35113	3	N	448	464	0			62
							95	4	493	9							
06	47880	X	34569	-0-	-13311	-0-	2032	1	32134	3	N	301	332	0			31
							72	4	331	9							
07	49476	X	34057	-0-	-15419	-0-	2115	1	31575	3	N	265	248	0			48
							75	4	292	9							
08	42067	X	31723	-0-	-10344	-0-	1995	1	29401	3	N	217	233	0			32
							88	4	239	9							

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
03	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	1408	1	27561	3	N	957	970	0			139
							47	4	1053	9							
04	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	1283	1	23576	3	N	869	857	0			151
							40	4	956	9							
05	38471	X	23805	-0-	-14666	-0-	1232	1	21715	3	N	726	777	0			100
							59	4	799	9							
06	37230	X	21988	-0-	-15242	-0-	1262	1	19951	3	N	664	695	0			69
							45	4	730	9							
07	38471	X	21099	-0-	-17372	-0-	1278	1	19073	3	N	639	592	0			116
							45	4	703	9							
08	30070	X	19593	-0-	-10477	-0-	1201	1	17703	3	N	578	608	0			86
							53	4	636	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51119	X	44852	-0-	-6267	-0-	2136	1	41804	3	N	764	752	0			111
							72	4	840	9							
04	53520	X	38700	-0-	-14820	-0-	1956	1	35954	3	N	663	659	0			115
							61	4	729	9							
05	55304	X	37556	-0-	-17748	-0-	1975	1	34829	3	N	598	631	0			82
							94	4	658	9							
06	53520	X	35592	-0-	-17928	-0-	2068	1	32699	3	N	684	695	0			71
							73	4	752	9							
07	48205	X	35112	-0-	-13093	-0-	2131	1	31819	3	N	987	879	0			179
							76	4	1086	9							
08	44857	X	30580	-0-	-14277	-0-	1910	1	28150	3	N	396	516	0			59
							84	4	436	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 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
03	43958	X	33182	-0-	-10776	-0-	1594	1	31193	3	N	310	347	0			45
							54	4	341	9							
04	32250	X	21597	-0-	-10653	-0-	1092	1	20077	3	N	358	341	0			62
							34	4	394	9							
05	53010	X	17589	-0-	-35421	-0-	812	1	14311	3	N	2206	1964	0			304
							39	4	2427	9							
06	51300	X	14618	-0-	-36682	-0-	803	1	12692	3	N	995	1196	0			103
							28	4	1095	9							
07	53010	X	15221	-0-	-37789	-0-	904	1	13496	3	N	717	690	0			130
							32	4	789	9							
08	33170	X	13057	-0-	-20113	-0-	787	1	11602	3	N	575	619	0			86
							35	4	633	9							

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
03	21049	X	10696	-0-	-10353	-0-	452	1	9644	3	N	539	529	0			78
							7	4	593	9							
04	19020	X	9288	-0-	-9732	-0-	429	1	8324	3	N	480	475	0			83
							7	4	528	9							
05	19654	X	9707	-0-	-9947	-0-	485	1	8646	3	N	507	520	0			70
							18	4	558	9							
06	14640	X	9791	-0-	-4849	-0-	424	1	8890	3	N	427	453	0			44
							7	4	470	9							
07	12958	X	8091	-0-	-4867	-0-	365	1	7293	3	N	386	360	0			70
							8	4	425	9							
08	10695	X	4877	-0-	-5818	-0-	225	1	4397	3	N	228	264	0			34
							4	4	251	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 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
03	20150	X	15024	-0-	-5126	-0-	580	1	12365	3	N	1882	1771	0			274
							9	4	2070	9							
04	16950	X	13414	-0-	-3536	-0-	564	1	10940	3	N	1728	1702	0			300
							9	4	1901	9							
05	17515	X	13680	-0-	-3835	-0-	636	1	11331	3	N	1536	1624	0			212
							23	4	1690	9							
06	16950	X	12620	-0-	-4330	-0-	504	1	10570	3	N	1397	1464	0			145
							9	4	1537	9							
07	16027	X	12705	-0-	-3322	-0-	531	1	10605	3	N	1416	1304	0			257
							11	4	1558	9							
08	15035	X	12647	-0-	-2388	-0-	544	1	10644	3	N	1317	1377	0			197
							10	4	1449	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

03	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	1105	1	23569	3	Y	1320	1293	0			192
							18	4	1452	9							
04	15510	X	14692	-0-	-818	-0-	666	1	12931	3	Y	985	1006	0			171
							11	4	1084	9							
05	27125	X	11505	-0-	-15620	-0-	552	1	9844	3	Y	990	1025	0			136
							20	4	1089	9							
06	26250	X	12814	-0-	-13436	-0-	543	1	11401	3	Y	783	838	0			81
							9	4	861	9							
07	27125	X	11527	-0-	-15598	-0-	509	1	10174	3	Y	757	701	0			137
							11	4	833	9							
08	14136	X	12915	-0-	-1221	-0-	584	1	11423	3	Y	815	830	0			122
							11	4	897	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

03	13702	X	6824	-0-	-6878	-0-	288	1	6145	3	Y	351	351	0			51
							5	4	386	9							
04	12750	X	9591	-0-	-3159	-0-	433	1	8408	3	Y	675	609	0			117
							7	4	743	9							
05	11749	X	11449	-0-	-300	-0-	550	1	9793	3	Y	987	968	0			136
							20	4	1086	9							
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	471	1	9888	3	Y	692	756	0			72
							8	4	761	9							
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	514	1	10273	3	Y	700	645	0			127
							11	4	770	9							
08	10354	X	9537	-0-	-817	-0-	432	1	8459	3	Y	580	620	0			87
							8	4	638	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

03	54281	X	27443	-0-	-26838	-0-	776	1	25057	3	N	1464	1441	0			213
							1610	9									
04	46440	X	25110	-0-	-21330	-0-	685	1	23031	3	N	1267	1260	0			220
							1394	9									
05	40486	X	26674	-0-	-13812	-0-	740	1	24618	3	N	1196	1251	0			165
							1316	9									
06	33480	X	25030	-0-	-8450	-0-	683	1	23124	3	N	1112	1162	0			115
							1223	9									
07	32271	X	24469	-0-	-7802	-0-	667	1	22549	3	N	1139	1048	0			206
							1253	9									
08	27435	X	22897	-0-	-4538	-0-	663	1	21069	3	N	1059	1107	0			158
							1165	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
03	14229	X	4243	-0-	-9986	-0-	152	1	3245	3	Y	767	753	0			112
							2	4	844	9							
04	12810	X	8389	-0-	-4421	-0-	377	1	7317	3	Y	626	629	0			109
							6	4	689	9							
05	11780	X	10020	-0-	-1760	-0-	487	1	8678	3	Y	761	765	0			105
							18	4	837	9							
06	10860	X	8014	-0-	-2846	-0-	344	1	7209	3	Y	414	476	0			43
							6	4	455	9							
07	8680	X	8072	-0-	-608	-0-	363	1	7257	3	Y	404	374	0			73
							8	4	444	9							
08	9951	X	7972	-0-	-1979	-0-	365	1	7146	3	Y	413	424	0			62
							7	4	454	9							

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
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	102	1	2176	3	N	193	187	0			28
							2	4	212	9							
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	112	1	2182	3	N	229	217	0			40
							2	4	252	9							
05	2945	X	1850	-0-	-1095	-0-	90	1	1603	3	N	140	161	0			19
							3	4	154	9							
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	124	1	2611	3	N	269	260	0			28
							2	4	296	9							
07	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	90	1	1797	3	N	193	186	0			35
							2	4	212	9							
08	2635	X	1051	-0-	-1584	-0-	44	1	871	3	N	123	140	0			18
							1	4	135	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55459	X	29427	-0-	-26032	-0-	1178	1	23065	3	N	4676	4537	0			680
							40	4	5144	9							
04	53670	X	26545	-0-	-27125	-0-	1108	1	20363	3	N	4581	4465	0			796
							35	4	5039	9							
05	39184	X	26787	-0-	-12397	-0-	1205	1	21245	3	N	3891	4151	0			536
							57	4	4280	9							
06	37020	X	23630	-0-	-13390	-0-	1165	1	18422	3	N	3638	3797	0			377
							41	4	4002	9							
07	32612	X	23017	-0-	-9595	-0-	1195	1	17840	3	N	3582	3310	0			649
							42	4	3940	9							
08	29419	X	20849	-0-	-8570	-0-	1077	1	15874	3	N	3500	3626	0			523
							48	4	3850	9							

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
03	38967	X	26421	-0-	-12546	-0-	1134	1	24194	3	N	977	952	0			142
							18	4	1075	9							
04	31770	X	22747	-0-	-9023	-0-	1066	1	20696	3	N	879	868	0			153
							18	4	967	9							
05	30969	X	23804	-0-	-7165	-0-	1214	1	21637	3	N	826	865	0			114
							44	4	909	9							
06	29970	X	23009	-0-	-6961	-0-	1009	1	21159	3	N	749	785	0			78
							17	4	824	9							
07	30194	X	22140	-0-	-8054	-0-	1016	1	20287	3	N	742	685	0			135
							21	4	816	9							
08	26412	X	21053	-0-	-5359	-0-	985	1	19279	3	N	700	730	0			105
							19	4	770	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102207	X	78806	-0-	-23401	-0-	3317	1	70738	3	N	4270	4154	0			621
							54	4	4697	9							
04	84030	X	60641	-0-	-23389	-0-	2813	1	54598	3	N	2894	3012	0			503
							47	4	3183	9							
05	94240	X	63583	-0-	-30657	-0-	3225	1	57461	3	N	2527	2682	0			348
							117	4	2780	9							
06	91200	X	37102	-0-	-54098	-0-	1617	1	33928	3	N	1391	1595	0			144
							27	4	1530	9							
07	94240	X	51160	-0-	-43080	-0-	2351	1	46968	3	N	1629	1478	0			295
							49	4	1792	9							
08	78802	X	53428	-0-	-25374	-0-	2495	1	48829	3	N	1870	1886	0			279
							47	4	2057	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60357	X	35814	-0-	-24543	-0-	1547	1	32985	3	N	1143	1168	0			166
							25	4	1257	9							
04	46020	X	30323	-0-	-15697	-0-	1437	1	27893	3	N	881	894	0			153
							24	4	969	9							
05	45384	X	33614	-0-	-11770	-0-	1723	1	30702	3	N	1024	1036	0			141
							63	4	1126	9							
06	43920	X	25272	-0-	-18648	-0-	1108	1	23241	3	N	822	878	0			85
							19	4	904	9							
07	45384	X	26630	-0-	-18754	-0-	1225	1	24470	3	N	826	761	0			150
							26	4	909	9							
08	35805	X	26133	-0-	-9672	-0-	1229	1	24057	3	N	749	787	0			112
							23	4	824	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39060	X	35727	-0-	-3333	-0-	1504	1	29441	3	N	4301	4248	0			625
							51	4	4731	9							
04	43140	X	29558	-0-	-13582	-0-	1323	1	24322	3	N	3520	3534	0			611
							41	4	3872	9							
05	44578	X	30741	-0-	-13837	-0-	1454	1	25636	3	N	3256	3418	0			449
							69	4	3582	9							
06	43140	X	27313	-0-	-15827	-0-	1424	1	22527	3	N	3010	3147	0			312
							51	4	3311	9							
07	41106	X	25820	-0-	-15286	-0-	1416	1	21133	3	N	2928	2709	0			531
							50	4	3221	9							
08	35712	X	23888	-0-	-11824	-0-	1322	1	19479	3	N	2754	2874	0			411
							58	4	3029	9							

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
03	82801	X	44733	-0-	-38068	-0-	1906	1	40644	3	N	1956	1950	0			284
							31	4	2152	9							
04	62040	X	38148	-0-	-23892	-0-	1797	1	34877	3	N	1313	1369	0			228
							30	4	1444	9							
05	52421	X	40997	-0-	-11424	-0-	2097	1	37371	3	N	1321	1367	0			182
							76	4	1453	9							
06	67518	X	67518	-0-	-0-	-0-	2938	1	61644	3	N	2624	2534	0			272
							50	4	2886	9							
07	52421	X	41236	-0-	-11185	-0-	1893	1	37822	3	N	1346	1374	0			244
							40	4	1481	9							
08	44733	X	35181	-0-	-9552	-0-	1646	1	32211	3	N	1175	1244	0			175
							31	4	1293	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
03	50592 X	27859	-0-	-22733	-0-	776	1	25045	3	N	1853	1795	0			269
						2038	9									
04	44640 X	26523	-0-	-18117	-0-	710	1	23857	3	N	1778	1738	0			309
						1956	9									
05	39649 X	27944	-0-	-11705	-0-	763	1	25370	3	N	1646	1728	0			227
						1811	9									
06	33750 X	26290	-0-	-7460	-0-	705	1	23885	3	N	1545	1612	0			160
						1700	9									
07	32519 X	25584	-0-	-6935	-0-	687	1	23237	3	N	1509	1396	0			273
						1660	9									
08	27869 X	24556	-0-	-3313	-0-	702	1	22299	3	N	1414	1476	0			211
						1555	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
03	34543 X	34543	-0-	-0-	-0-	1422	1	27827	3	N	4769	4687	0			693
						48	4	5246	9							
04	41970 X	32829	-0-	-9141	-0-	1451	1	26678	3	N	4232	4190	0			735
						45	4	4655	9							
05	43369 X	31191	-0-	-12178	-0-	1457	1	25682	3	N	3621	3857	0			499
						69	4	3983	9							
06	41970 X	27722	-0-	-14248	-0-	1431	1	22633	3	N	3279	3438	0			340
						51	4	3607	9							
07	38409 X	26668	-0-	-11741	-0-	1458	1	21771	3	N	3079	2861	0			558
						52	4	3387	9							
08	34534 X	24330	-0-	-10204	-0-	1337	1	19703	3	N	2937	3056	0			439
						59	4	3231	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
03	45694 X	29869	-0-	-15825	-0-	1279	1	27284	3	N	1168	1139	0			170
						21	4	1285	9							
04	42480 X	25631	-0-	-16849	-0-	1197	1	23240	3	N	1067	1052	0			185
						20	4	1174	9							
05	38223 X	26087	-0-	-12136	-0-	1327	1	23647	3	N	968	1020	0			133
						48	4	1065	9							
06	36450 X	25268	-0-	-11182	-0-	1103	1	23145	3	N	910	949	0			94
						19	4	1001	9							
07	37169 X	24354	-0-	-12815	-0-	1113	1	22233	3	N	895	827	0			162
						23	4	985	9							
08	29884 X	23874	-0-	-6010	-0-	1113	1	21784	3	N	869	901	0			130
						21	4	956	9							

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
03	57691 X	39005	-0-	-18686	-0-	1660	1	35409	3	N	1735	1697	0			252
						27	4	1909	9							
04	48690 X	33843	-0-	-14847	-0-	1574	1	30550	3	N	1539	1524	0			267
						26	4	1693	9							
05	45105 X	33418	-0-	-11687	-0-	1684	1	30012	3	N	1510	1569	0			208
						61	4	1661	9							
06	43650 X	32336	-0-	-11314	-0-	1397	1	29307	3	N	1462	1518	0			152
						24	4	1608	9							
07	44206 X	31309	-0-	-12897	-0-	1414	1	28252	3	N	1466	1352	0			266
						30	4	1613	9							
08	38998 X	30933	-0-	-8065	-0-	1426	1	27920	3	N	1418	1472	0			212
						27	4	1560	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
03	23126 X	18606	-0-	-4520	-0-	792	1	16891	3	N	827	808	0			120
						13	4	910	9							
04	18720 X	15173	-0-	-3547	-0-	702	1	13627	3	N	756	745	0			131
						12	4	832	9							
05	21855 X	16086	-0-	-5769	-0-	813	1	14487	3	N	687	723	0			95
						30	4	756	9							
06	21150 X	15661	-0-	-5489	-0-	680	1	14270	3	N	635	664	0			66
						12	4	699	9							
07	21855 X	15090	-0-	-6765	-0-	686	1	13696	3	N	631	583	0			114
						14	4	694	9							
08	18600 X	10919	-0-	-7681	-0-	506	1	9896	3	N	461	506	0			69
						10	4	507	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
03	30969 X	23086	-0-	-7883	-0-	967	1	20615	3	N	1353	1315	0			197
						16	4	1488	9							
04	25350 X	18670	-0-	-6680	-0-	846	1	16427	3	N	1257	1236	0			218
						14	4	1383	9							
05	26474 X	17000	-0-	-9474	-0-	838	1	14935	3	N	1087	1155	0			150
						31	4	1196	9							
06	25620 X	17124	-0-	-8496	-0-	722	1	15145	3	N	1132	1165	0			117
						12	4	1245	9							
07	26474 X	17803	-0-	-8671	-0-	787	1	15725	3	N	1158	1065	0			210
						17	4	1274	9							
08	23095 X	12701	-0-	-10394	-0-	574	1	11227	3	N	808	897	0			121
						11	4	889	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
03	36890 X	30721	-0-	-6169	-0-	3268	1	26167	2	N	1012	994	0			147
						173	3	1113	9							
04	31695 X	31695	-0-	-0-	-0-	3823	1	27253	2	N	506	565	0			88
						62	3	557	9							
05	33387 X	27762	-0-	-5625	-0-	2333	1	24622	2	N	649	648	0			89
						93	3	714	9							
06	32310 X	4807	-0-	-27503	-0-	200	1	4434	2	N	137	212	0			14
						22	3	151	9							
07	33387 X	36	-0-	-33351	-0-	2	1	34	2	N	-0-	14	0			-0-
08	32767 X	24	-0-	-32743	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248868 X	159672	-0-	-89196	-0-	4707	1	151974	3	N	2719	2707	0			395
						2991	9									
04	188790 X	125033	-0-	-63757	-0-	3543	1	119089	3	N	2183	2199	0			379
						2401	9									
05	178715 X	78286	-0-	-100429	-0-	2218	1	73790	3	N	2071	2165	0			285
						2278	9									
06	154710 X	100468	-0-	-54242	-0-	2810	1	95180	3	N	2253	2304	0			234
						2478	9									
07	159867 X	95248	-0-	-64619	-0-	2668	1	90226	3	N	2140	1986	0			388
						2354	9									
08	159681 X	90201	-0-	-69480	-0-	2686	1	85319	3	N	1996	2086	0			298
						2196	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
03	190836	X	104430	-0-	-86406	-0-	3083	1	99533	3	N	1649	1620	0			240
							1814	9									
04	142020	X	82331	-0-	-59689	-0-	2337	1	78539	3	N	1323	1333	0			230
							1455	9									
05	128743	X	53597	-0-	-75146	-0-	1521	1	50587	3	N	1354	1397	0			187
							1489	9									
06	114420	X	64636	-0-	-49784	-0-	1805	1	61136	3	N	1541	1568	0			160
							1695	9									
07	111662	X	61853	-0-	-49809	-0-	1730	1	58522	3	N	1455	1351	0			264
							1601	9									
08	104439	X	58036	-0-	-46403	-0-	1726	1	54821	3	N	1354	1416	0			202
							1489	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
03	205530	X	118994	-0-	-86536	-0-	3522	1	113722	3	N	1591	1586	0			231
							1750	9									
04	154350	X	91282	-0-	-63068	-0-	2597	1	87279	3	N	1278	1287	0			222
							1406	9									
05	135160	X	56499	-0-	-78661	-0-	1605	1	53401	3	N	1357	1392	0			187
							1493	9									
06	117660	X	70520	-0-	-47140	-0-	1973	1	66842	3	N	1550	1576	0			161
							1705	9									
07	121427	X	67618	-0-	-53809	-0-	1895	1	64110	3	N	1466	1361	0			266
							1613	9									
08	119009	X	63081	-0-	-55928	-0-	1880	1	59704	3	N	1361	1424	0			203
							1497	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
03	210800	X	125875	-0-	-84925	-0-	3728	1	120376	3	N	1610	1597	0			234
							1771	9									
04	158310	X	96518	-0-	-61792	-0-	2747	1	92313	3	N	1325	1329	0			230
							1458	9									
05	143623	X	58140	-0-	-85483	-0-	1653	1	55004	3	N	1348	1392	0			186
							1483	9									
06	131640	X	77112	-0-	-54528	-0-	2164	1	73302	3	N	1496	1527	0			155
							1646	9									
07	125922	X	74170	-0-	-51752	-0-	2082	1	70415	3	N	1521	1400	0			276
							1673	9									
08	125860	X	69584	-0-	-56276	-0-	2075	1	65904	3	N	1459	1517	0			218
							1605	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
03	8029	X	3962	-0-	-4067	-0-	112	1	3602	3	N	225	215	0			33
							248	9									
04	7770	X	2508	-0-	-5262	-0-	67	1	2244	3	N	179	181	0			31
							197	9									
05	5952	X	2460	-0-	-3492	-0-	66	1	2203	3	N	174	181	0			24
							191	9									
06	5760	X	2788	-0-	-2972	-0-	73	1	2488	3	N	206	209	0			21
							227	9									
07	5952	X	2888	-0-	-3064	-0-	77	1	2605	3	N	187	174	0			34
							206	9									
08	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	68	1	2145	3	N	168	177	0			25
							185	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
03	45849	X	35901	-0-	-9948	-0-	3739	1	29931	2	N	1740	1706	0			253
							317	3	1914	9							
04	43320	X	29006	-0-	-14314	-0-	3338	1	23775	2	N	1479	1475	0			257
							266	3	1627	9							
05	43896	X	30422	-0-	-13474	-0-	2475	1	26100	2	N	1435	1494	0			198
							268	3	1579	9							
06	42480	X	6967	-0-	-35513	-0-	280	1	6197	2	N	330	494	0			34
							127	3	363	9							
07	39494	X	1721	-0-	-37773	-0-	71	1	1533	2	N	62	85	0			11
							49	3	68	9							
08	35898	X	26001	-0-	-9897	-0-	1136	1	22853	2	N	1219	1048	0			182
							671	3	1341	9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18440

03	280984	X	120814	-0-	-160170	-0-	13035	1	104402	2	N	2705	2700	0			393
							401	3	2976	9							
04	203820	X	93000	-0-	-110820	-0-	11121	1	79245	2	N	1925	1984	0			334
							516	3	2118	9							
05	191642	X	87060	-0-	-104582	-0-	7347	1	77550	2	N	1727	1823	0			238
							263	3	1900	9							
06	156690	X	55859	-0-	-100831	-0-	2335	1	51796	2	N	1285	1390	0			133
							314	3	1414	9							
07	134478	X	54150	-0-	-80328	-0-	2307	1	49874	2	N	1442	1314	0			261
							383	3	1586	9							
08	120807	X	48603	-0-	-72204	-0-	2208	1	44626	2	N	1303	1369	0			195
							336	3	1433	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

03	212040	X	117436	-0-	-94604	-0-	5533	1	108287	3	N	3118	3119	0			453
							186	4	3430	9							
04	192390	X	92970	-0-	-99420	-0-	4675	1	85924	3	N	2023	2125	0			351
							146	4	2225	9							
05	193905	X	82866	-0-	-111039	-0-	4343	1	76568	3	N	1589	1721	0			219
							207	4	1748	9							
06	177960	X	68198	-0-	-109762	-0-	3965	1	62700	3	N	1265	1353	0			131
							141	4	1392	9							
07	144925	X	60178	-0-	-84747	-0-	3691	1	55104	3	N	1138	1063	0			206
							131	4	1252	9							
08	117428	X	43583	-0-	-73845	-0-	2698	1	39759	3	N	915	984	0			137
							119	4	1007	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

03	330522	X	209718	-0-	-120804	-0-	8131	1	188621	3	N	11686	11859	0			1699
							111	4	12855	9							
04	319860	X	155409	-0-	-164451	-0-	7153	1	70	2	N	8400	8640	0			1459
							138827	3	119	4							
05	290284	X	132427	-0-	-157857	-0-	2127	1	84502	2	N	7105	3328	0	4937	1	299
							37905	3	77	4							
06	254280	X	124607	-0-	-129673	-0-	5343	1	112095	3	N	6435	5385	0	761	1	588
							90	4	7079	9							
07	225990	X	109478	-0-	-116512	-0-	4949	1	98846	3	N	5072	4741	0			919
							104	4	5579	9							
08	209715	X	97229	-0-	-112486	-0-	4483	1	87749	3	N	4465	4717	0			667
							85	4	4912	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238731 X	169925	-0-	-68806	-0-	6635	1	154275	3	N	8114	8373	0			1180
						90	4	8925	9							
04	231030 X	124972	-0-	-106058	-0-	5701	1	2163	2	N	5783	5958	0			1005
						110652	3	95	4							
05	238731 X	95219	-0-	-143512	-0-	1657	1	58532	2	N	4950	2552	0	3156	1	247
						29525	3	60	4							
06	231030 X	96049	-0-	-134981	-0-	4146	1	86990	3	N	4403	3758	0	486	1	406
						70	4	4843	9							
07	198493 X	88111	-0-	-110382	-0-	4005	1	79997	3	N	3659	3402	0			663
						84	4	4025	9							
08	169911 X	74500	-0-	-95411	-0-	3454	1	67603	3	N	3070	3275	0			458
						66	4	3377	9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 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
03	306342 X	163469	-0-	-142873	-0-	17611	1	141049	2	N	3852	3807	0			560
						572	3	4237	9							
04	138986 X	138986	-0-	-0-	-0-	16649	1	118663	2	N	2964	3009	0			515
						414	3	3260	9							
05	165044 X	123695	-0-	-41349	-0-	10439	1	110184	2	N	2453	2630	0			338
						374	3	2698	9							
06	176730 X	84779	-0-	-91951	-0-	3548	1	78705	2	N	1874	2018	0			194
						465	3	2061	9							
07	165044 X	83093	-0-	-81951	-0-	3554	1	76850	2	N	1965	1803	0			356
						527	3	2162	9							
08	163463 X	72136	-0-	-91327	-0-	3282	1	66372	2	N	1872	1948	0			280
						423	3	2059	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272986 X	210168	-0-	-62818	-0-	8071	1	187469	3	N	13198	13262	0			1919
						110	4	14518	9							
04	264180 X	162952	-0-	-101228	-0-	7214	1	4477	2	N	10111	10274	0			1756
						140019	3	120	4							
05	272986 X	134084	-0-	-138902	-0-	2113	1	85731	2	N	7743	3856	0	5307	1	336
						37646	3	77	4							
06	251280 X	129178	-0-	-122102	-0-	5497	1	115330	3	N	7507	6331	0	818	1	694
						93	4	8258	9							
07	222549 X	114928	-0-	-107621	-0-	5154	1	102943	3	N	6112	5698	0			1108
						108	4	6723	9							
08	210180 X	103258	-0-	-106922	-0-	4728	1	92543	3	N	5361	5668	0			801
						90	4	5897	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 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
03	212319 X	90032	-0-	-122287	-0-	4267	1	83523	3	N	1907	1916	0			277
						144	4	2098	9							
04	69802 X	69802	-0-	-0-	-0-	3518	1	64668	3	N	1369	1408	0			238
						110	4	1506	9							
05	190991 X	58424	-0-	-132567	-0-	3065	1	54035	3	N	1071	1161	0			148
						146	4	1178	9							
06	149910 X	50439	-0-	-99471	-0-	2943	1	46547	3	N	768	836	0			80
						104	4	845	9							
07	113429 X	44101	-0-	-69328	-0-	2704	1	40370	3	N	846	773	0			153
						96	4	931	9							
08	90024 X	33141	-0-	-56883	-0-	2049	1	30203	3	N	725	770	0			108
						91	4	798	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118110 X	117649	-0-	-461	-0-	4796	1	93868	3	N	17113	16808	0			2488
						161	4	18824	9							
04	114300 X	95775	-0-	-18525	-0-	4218	1	77531	3	N	12631	12925	0			2194
						132	4	13894	9							
05	118110 X	80584	-0-	-37526	-0-	3708	1	65372	3	N	10297	11072	0			1419
						177	4	11327	9							
06	114300 X	65620	-0-	-48680	-0-	3368	1	53263	3	N	8063	8646	0			836
						120	4	8869	9							
07	118110 X	58329	-0-	-59781	-0-	3166	1	47265	3	N	7078	6631	0			1283
						112	4	7786	9							
08	117645 X	50684	-0-	-66961	-0-	2784	1	41035	3	N	6129	6497	0			915
						123	4	6742	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133021 X	116695	-0-	-16326	-0-	4685	1	91703	3	N	18317	18079	0			2663
						158	4	20149	9							
04	128730 X	87976	-0-	-40754	-0-	3814	1	70096	3	N	12679	13140	0			2202
						119	4	13947	9							
05	133021 X	75884	-0-	-57137	-0-	3482	1	61397	3	N	9854	10698	0			1358
						166	4	10839	9							
06	128730 X	64713	-0-	-64017	-0-	3325	1	52589	3	N	7892	8432	0			818
						118	4	8681	9							
07	121644 X	58294	-0-	-63350	-0-	3179	1	47461	3	N	6855	6431	0			1242
						113	4	7541	9							
08	116684 X	50337	-0-	-66347	-0-	2774	1	40881	3	N	5963	6315	0			890
						123	4	6559	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200508 X	118968	-0-	-81540	-0-	5580	1	109208	3	N	3629	3634	0			528
						188	4	3992	9							
04	194040 X	103822	-0-	-90218	-0-	5193	1	95446	3	N	2745	2796	0			477
						163	4	3020	9							
05	187922 X	94209	-0-	-93713	-0-	4923	1	86792	3	N	2054	2248	0			283
						235	4	2259	9							
06	150270 X	78455	-0-	-71815	-0-	4552	1	71990	3	N	1592	1710	0			165
						162	4	1751	9							
07	155279 X	67439	-0-	-87840	-0-	4126	1	61593	3	N	1431	1337	0			259
						146	4	1574	9							
08	118978 X	46436	-0-	-72542	-0-	2871	1	42316	3	N	1020	1127	0			152
						127	4	1122	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200756 X	136694	-0-	-64062	-0-	6457	1	126383	3	N	3306	3336	0			481
						217	4	3637	9							
04	194280 X	100458	-0-	-93822	-0-	5055	1	92909	3	N	2124	2236	0			369
						158	4	2336	9							
05	181443 X	93248	-0-	-88195	-0-	4908	1	86535	3	N	1428	1600	0			197
						234	4	1571	9							
06	149790 X	75470	-0-	-74320	-0-	4416	1	69845	3	N	956	1054	0			99
						157	4	1052	9							
07	154783 X	62147	-0-	-92636	-0-	3830	1	57178	3	N	912	846	0			165
						136	4	1003	9							
08	136679 X	44831	-0-	-91848	-0-	2788	1	41087	3	N	757	809	0			113
						123	4	833	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877656	X	203784	-0-	-673872	-0-	5670	1	183059	3	N	13686	13601	0			1990
							15055	9									
04	305070	X	167116	-0-	-137954	-0-	4489	1	150858	3	N	10699	10831	0			1858
							11769	9									
05	315239	X	155391	-0-	-159848	-0-	4251	1	141402	3	N	8853	9491	0			1220
							9738	9									
06	305070	X	138930	-0-	-166140	-0-	3754	1	127164	3	N	7284	7749	0			755
							8012	9									
07	315239	X	130374	-0-	-184865	-0-	3553	1	120180	3	N	6037	5698	0			1094
							6641	9									
08	203794	X	115905	-0-	-87889	-0-	3379	1	107328	3	N	4725	5113	0			706
							5198	9									

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		195996	-0-	195996	195996	3917	1	170166	3	N	19921	18935	0			1698
							21913	9									
02	0		184513	-0-	184513	380509	4117	1	163580	3	N	15287	15071	0			1914
							16816	9									
*03	553873	X	173364	-0-	-380509	-0-	4772	1	154065	3	N	13206	13200	0			1920
							14527	9									
04	185370	X	131591	-0-	-53779	-0-	3509	1	117929	3	N	9230	9547	0			1603
							10153	9									
05	191549	X	97116	-0-	-94433	-0-	2593	1	86260	3	N	7512	8080	0			1035
							8263	9									
06	185370	X	86397	-0-	-98973	-0-	2268	1	76826	3	N	6639	6986	0			688
							7303	9									
*07	191549	X	83806	-0-	-107743	-0-	2219	1	75044	3	N	5948	5558	0			1078
							6543	9									
08	191549	X	NO RPT	-0-	-191549	-0-					N	NO RPT					1078

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		324026	-0-	324026	324026	8337	1	7584	2	N	25514	25059	0	428	1	5927
							280040	3	28065	9							
12	0		300089	-0-	300089	624115	5236	1	102627	2	N	24077	25171	0	2281	1	2552
							165741	3	26485	9							
*01	885695	X	261580	-0-	-624115	-0-	5892	1	227293	3	N	25814	21495	0	5105	1	1766
							28395	9									
02	299096	X	223731	-0-	-75365	-0-	5475	1	201055	3	N	15637	15385	0	68	1	1950
							17201	9									
03	331142	X	225560	-0-	-105582	-0-	6225	1	204543	3	N	13447	12977	0	544	1	1876
							14792	9									
04	320460	X	172839	-0-	-147621	-0-	4523	1	10261	2	N	9817	9988	0			1705
							147256	3	10799	9							
05	331142	X	133622	-0-	-197520	-0-	1207	1	87300	2	N	7400	3649	0	5145	1	311
							36959	3	16	4							
06	320460	X	100023	-0-	-220437	-0-	2355	1	90243	3	N	6750	5650	0	793	1	618
							7425	9									
07	331142	X	72094	-0-	-259048	-0-	1751	1	65477	3	N	4424	4240	0			802
							4866	9									
08	331142	X	80734	-0-	-250408	-0-	2172	1	1	2	N	4682	4785	0			699
							73411	3	5150	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		335412	-0-	335412	335412	7034	1	305571	3	N	20734	20389	0			1768
							22807	9									
02	0		276644	-0-	276644	612056	6287	1	249801	3	N	18687	18115	0			2340
							20556	9									
03	0		235743	-0-	235743	847799	6486	1	209410	3	N	18043	17760	0			2623
							19847	9									
*04	1046908	X	199109	-0-	-847799	-0-	5287	1	177706	3	N	14651	14729	0			2545
							16116	9									
05	331390	X	181321	-0-	-150069	-0-	4902	1	163063	3	N	12142	13014	0			1673
							13356	9									
06	320700	X	156984	-0-	-163716	-0-	4176	1	141436	3	N	10338	10939	0			1072
							11372	9									
07	331390	X	143155	-0-	-188235	-0-	3817	1	129117	3	N	9292	8680	0			1684
							10221	9									
08	331390	X	75027	-0-	-256363	-0-	2121	1	67375	3	N	5028	5355	0			751
							5531	9									

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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	656	3	Y	45	56	1	1	6	71
							50	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	113	100	1			14
							124	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	99	93	1			20
							47	3	109	9							
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	8	25	1			3
							58	3	9	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	70	1	5707	3	Y	167	301	1	5	6	35
							184	9									
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	327	1	6119	3	Y	469	458	1			46
							516	9									
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	318	1	5836	3	Y	220	239	1			27
							242	9									
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	293	1	5286	2	Y	241	219	1			49
							293	3	265	9							
*07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	382	1	5674	2	Y	262	217	1			94
							382	3	288	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	81	1	6650	3	Y	141	220	1	4	6	26
							155	9									
04	5610	X	1602	-0-	-4008	-0-	79	1	1481	3	Y	38	60	1			4
							42	9									
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	387	1	7087	3	Y	511	452	1			63
							562	9									
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	360	1	6504	2	Y	251	263	1			51
							360	3	276	9							
07	6975	X	3762	-0-	-3213	-0-	221	1	3286	2	Y	31	71	1			11
							221	3	34	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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
03	14539	X	11042	-0-	-3497	-0-	133	1	10869	3	Y	36	195	1	3	6	20
							40	9									
04	14070	X	14054	-0-	-16	-0-	696	1	13035	3	Y	294	285	1			29
							323	9									
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	508	1	9320	3	Y	75	95	1			9
							83	9									
06	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	540	1	9742	2	Y	237	198	1			48
							540	3	261	9							
07	11191	X	6483	-0-	-4708	-0-	367	1	5448	2	Y	274	224	1			98
							367	3	301	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	61	1	5008	3	Y	264	372	1	7	6	45
							290	9									
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	361	1	6760	3	Y	338	350	1			33
							372	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	425	1	7788	3	Y	276	275	1			34
							304	9									
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	343	1	6186	2	Y	168	168	1			34
							343	3	185	9							
*07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	421	1	6248	2	Y	188	155	1			67
							421	3	207	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
03	4278	X	2778	-0-	-1500	-0-	113	1	2397	2	Y	244	292	1			96
							268	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	874	1	3734	2	Y	390	261	1			225
							429	9									
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5039	2	110	9	Y	100	274	1			51
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	748	1	3807	2	Y	94	59	1			86
							103	9									
*07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1207	1	5812	2	Y	466	211	1			341
							513	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					341

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
03	12338	X	10246	-0-	-2092	-0-	447	1	9506	2	Y	266	492	1			104
							293	9									
04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	2484	1	10608	2	Y	318	239	1			183
							350	9									
05	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10098	2	725	9	Y	659	504	1			338
06	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	1662	1	8465	2	Y	404	371	1			371
							444	9									
07	10261	X	6474	-0-	-3787	-0-	1081	1	5206	2	Y	170	417	1			124
							187	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
03	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	269	1	5734	2	Y	325	325	1			127
						358	9									
04	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	946	1	4042	2	Y	295	252	1			170
						325	9									
05	4433 X	4013	-0-	-420	-0-	3836	2	177	9	Y	161	248	1			83
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	707	1	3602	2	Y	243	103	1			223
						267	9									
*07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	926	1	4458	2	Y	137	260	1			100
						151	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
03	3100 N	5809	-0-	2709	2709	245	1	5214	2	Y	318	246	1			125
						350	9									
04	3000 N	2098	-0-	-902	1807	387	1	1650	2	Y	55	148	1			32
						61	9									
05	1812 N	5	-0-	-1807	-0-	3	2	2	9	Y	2	33	1			1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	620 X	60	-0-	-560	-0-	7	1	36	2	Y	15	5	1			11
						17	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	6479 X	5561	-0-	-918	-0-	58	1	5277	2	Y	205	246	1			21
						226	9									
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	413	1	6136	2	Y	161	142	1			40
						177	9									
05	5735 X	5268	-0-	-467	-0-	361	1	4760	2	Y	134	141	1	1	6	32
						147	9									
06	6120 X	2023	-0-	-4097	-0-	180	1	1757	2	Y	78	80	1			23
						86	9									
07	6324 X	2703	-0-	-3621	-0-	28	1	2633	2	Y	38	42	1			19
						42	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	23	1	2129	2	Y	153	196	1			16
						168	9									
04	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	139	1	2063	2	Y	150	128	1			38
						165	9									
05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	266	1	3508	2	Y	144	145	1	1	6	36
						158	9									
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	397	1	3881	2	Y	297	237	1			89
						327	9									
*07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	59	1	5504	2	Y	190	183	1			96
						209	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	44	1	4026	2	Y	238	290	1			24
							262	9									
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	360	1	5359	2	Y	194	170	1			48
							213	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	379	1	4994	2	Y	294	259	1	2	6	81
							323	9									
06	5250	X	2988	-0-	-2262	-0-	260	1	2541	2	Y	170	182	1			51
							187	9									
*07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	87	1	8110	2	Y	115	108	1			58
							127	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
03	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	55	1	4973	2	Y	338	493	1	28	6	38
							372	9									
04	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	318	1	4722	2	Y	373	307	1			104
							410	9									
05	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	317	1	4171	2	Y	323	338	1			89
							355	9									
06	5220	X	2189	-0-	-3031	-0-	188	1	1835	2	Y	151	210	1			11
							166	9									
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7967	X	5006	-0-	-2961	-0-	50	1	4579	2	Y	343	345	1			30
							377	9									
04	6870	X	3874	-0-	-2996	-0-	228	1	3392	2	Y	231	203	1			58
							254	9									
05	6324	X	4457	-0-	-1867	-0-	298	1	3928	2	Y	210	214	1	2	6	52
							231	9									
06	6660	X	4583	-0-	-2077	-0-	418	1	4085	2	Y	73	90	1			22
							80	9									
*07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	87	1	8059	2	Y	127	85	1			64
							140	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	44	1	3960	2	Y	297	337	1			29
							327	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	271	1	4033	2	Y	394	324	1			99
							433	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	316	1	4159	2	Y	472	443	1	4	6	124
							519	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	533	1	5213	2	Y	225	255	1			67
							248	9									
07	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	31	1	2924	2	Y	127	130	1			64
							140	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
03	8184 X	5240	-0-	-2944	-0-	55	1	5038	2	Y	134	314	1	18	6	24
						147	9									
04	6990 X	6124	-0-	-866	-0-	366	1	5436	2	Y	293	235	1			82
						322	9									
05	6231 X	5683	-0-	-548	-0-	376	1	4955	2	Y	320	314	1			88
						352	9									
06	5880 X	2095	-0-	-3785	-0-	179	1	1752	2	Y	149	208	1			10
						164	9									
07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	150	1	13623	2	Y	292	410	1	22	6	30
						321	9									
04	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	724	1	10763	2	Y	309	253	1			86
						340	9									
05	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	664	1	8751	2	Y	356	344	1			98
						392	9									
06	5610 X	4066	-0-	-1544	-0-	357	1	3497	2	Y	193	257	1			13
						212	9									
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	11997 X	6735	-0-	-5262	-0-	77	1	6300	3	Y	325	295	1	6	6	69
						358	9									
04	11610 X	7735	-0-	-3875	-0-	375	1	7012	3	Y	316	362	1			23
						348	9									
05	11997 X	6531	-0-	-5466	-0-	327	1	5994	3	Y	191	184	1			30
						210	9									
06	8700 X	6621	-0-	-2079	-0-	321	1	5800	2	Y	163	150	1			43
						321	3	179	9							
*07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	424	1	6303	2	Y	241	219	1			65
						424	3	265	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
03	15159 X	5267	-0-	-9892	-0-	60	1	4941	3	Y	242	233	1	4	6	52
						266	9									
04	14670 X	9191	-0-	-5479	-0-	445	1	8322	3	Y	385	409	1			28
						424	9									
05	15159 X	7780	-0-	-7379	-0-	382	1	7007	3	Y	355	327	1			56
						391	9									
06	10500 X	7994	-0-	-2506	-0-	378	1	6827	2	Y	374	331	1			99
						378	3	411	9							
07	7688 X	7656	-0-	-32	-0-	434	1	6447	2	Y	310	325	1			84
						434	3	341	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051 X	73	-0-	-12978	-0-	1	1	52	3	Y	17	20	0			-0-
						1	4	19	9							
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

03	1085 N	743	-0-	-342	-0-	461	1	5	3	Y	166	166	0			4
						94	4	183	9							
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	707	1	57	3	Y	380	374	0			10
						209	4	418	9							
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	834	1	10	3	Y	389	389	0			10
						187	4	428	9							
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	870	1	27	3	Y	358	358	0			10
						166	4	394	9							
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	846	1	339	4	Y	337	337	0			10
						371	9									
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	880	1	271	4	Y	307	298	0			19
						338	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

03	7285 X	7040	-0-	-245	-0-	769	1	5473	3	Y	688	688	0			11
						41	4	757	9							
04	7170 X	6382	-0-	-788	-0-	672	1	5120	3	Y	510	514	0			7
						29	4	561	9							
05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	802	1	7704	3	Y	548	544	0			11
						62	4	603	9							
06	7170 X	6438	-0-	-732	-0-	739	1	4994	3	Y	620	622	0			9
						23	4	682	9							
07	7037 X	6209	-0-	-828	-0-	719	1	4834	3	Y	579	579	0			9
						19	4	637	9							
08	9176 X	5296	-0-	-3880	-0-	680	1	3980	3	Y	565	563	0			11
						14	4	622	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

03	4402 X	2798	-0-	-1604	-0-	572	1	1580	3	Y	585	585	0			14
						2	4	644	9							
04	4260 X	3093	-0-	-1167	-0-	617	1	1848	3	Y	566	569	0			11
						5	4	623	9							
05	4154 X	3459	-0-	-695	-0-	650	1	2138	3	Y	605	601	0			15
						5	4	666	9							
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	623	1	1730	3	Y	610	610	0			15
						4	4	671	9							
07	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	823	1	1366	3	Y	681	678	0			18
						5	4	749	9							
*08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	835	1	1865	3	Y	690	689	0			19
						8	4	759	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347 X	4366	-0-	-2981	-0-	852	1	2014	3	Y	1360	1351	0			33
						4	4	1496	9							
04	6480 X	3991	-0-	-2489	-0-	953	1	1989	3	Y	947	961	0			19
						7	4	1042	9							
05	6355 X	3902	-0-	-2453	-0-	970	1	2020	3	Y	823	822	0			20
						7	4	905	9							
06	4470 X	3694	-0-	-776	-0-	926	1	1719	3	Y	948	944	0			24
						6	4	1043	9							
07	4371 X	2664	-0-	-1707	-0-	862	1	763	3	Y	939	938	0			25
						6	4	1033	9							
08	3534 X	2641	-0-	-893	-0-	852	1	776	3	Y	914	914	0			25
						8	4	1005	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

03	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	548	1	446	3	Y	172	172	0			4
						111	4	189	9							
04	1590 X	1459	-0-	-131	-0-	518	1	606	3	Y	166	166	0			4
						152	4	183	9							
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	520	1	962	3	Y	182	181	0			5
						115	4	200	9							
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	583	1	784	3	Y	192	191	0			6
						110	4	211	9							
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	669	1	408	3	Y	164	165	0			5
						267	4	180	9							
08	1798 N	971	-0-	-827	-0-	567	1	200	3	Y	27	30	0			2
						174	4	30	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

03	1736 X	913	-0-	-823	-0-	563	1	6	3	Y	285	286	0			5
						30	4	314	9							
04	1680 X	1347	-0-	-333	-0-	731	1	328	3	Y	234	236	0			3
						31	4	257	9							
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	803	1	390	3	Y	391	386	0			8
						62	4	430	9							
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	1086	1	2847	3	Y	543	543	0			8
						34	4	597	9							
07	1395 X	1047	-0-	-348	-0-	795	1	59	3	Y	156	162	0			2
						21	4	172	9							
08	1674 X	997	-0-	-677	-0-	799	1	28	3	Y	140	139	0			3
						16	4	154	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1390	-0-	1390	1390	184	1	1162	3	Y	4	4	0			-0-
						40	4	4	9							
06	T. A.	6134	-0-	6134	7524	967	1	4008	3	Y	890	864	0			26
						180	4	979	9							
07	14B2 EXT	4490	-0-	4490	12014	917	1	2443	3	Y	698	703	0			21
						362	4	768	9							
08	14B2 EXT	1523	-0-	1523	13537	696	1	215	4	Y	556	543	0			34
						612	9									

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	570	1	12	3	N	172	165	1			18
						15	4	189	9							
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	510	1	62	3	N	157	160	1			15
						16	4	173	9							
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	492	1	178	3	N	170	164	1			21
						12	4	187	9							
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	293	3	N	155	159	1			17
						7	4	171	9							
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	578	1	190	3	N	163	160	1			20
						8	4	179	9							
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	547	1	59	3	N	769	684	1			105
						9	4	846	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	674	1	1197	3	Y	502	509	0			8
						36	4	552	9							
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	523	1	932	3	Y	565	565	0			8
						22	4	622	9							
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	613	1	652	3	Y	847	838	0			17
						48	4	932	9							
06	2370 N	2296	-0-	-74	-0-	706	1	549	3	Y	926	930	0			13
						22	4	1019	9							
07	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	647	1	524	3	Y	664	667	0			10
						17	4	730	9							
08	2449 X	1734	-0-	-715	-0-	743	1	419	3	Y	506	507	0			9
						15	4	557	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	789	1	995	3	Y	475	472	0			8
							42	4	523	9							
04	2160	X	1936	-0-	-224	-0-	770	1	606	3	Y	479	480	0			7
							33	4	527	9							
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	772	1	525	3	Y	490	487	0			10
							60	4	539	9							
06	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	782	1	554	3	Y	456	460	0			6
							24	4	502	9							
07	2015	N	476	-0-	-1539	-0-	57	1	246	3	Y	156	160	0			2
							1	4	172	9							
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	850	1	513	3	Y	601	592	0			11
							17	4	661	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	631	1	434	3	Y	436	384	0			148
							270	4	480	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	267	1	439	3	Y	476	447	0			177
							201	4	524	9							
05	3100	N	3602	-0-	502	502	729	1	1997	3	Y	481	502	0			156
							347	4	529	9							
06	3000	N	4682	-0-	1682	2184	1346	1	2393	3	Y	498	387	0			267
							395	4	548	9							
07	3100	N	4409	-0-	1309	3493	1456	1	2314	3	Y	379	500	0			146
							222	4	417	9							
*08	8299	X	4806	-0-	-3493	-0-	1347	1	2930	3	Y	318	353	0			111
							179	4	350	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1124	1	33	3	Y	223	161	0			76
							482	4	245	9							
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	783	1	27	3	Y	314	273	0			117
							589	4	345	9							
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	971	1	121	3	Y	179	238	0			58
							462	4	197	9							
06	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1172	1	21	3	Y	184	143	0			99
							344	4	202	9							
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1232	1	5	3	Y	116	170	0			45
							188	4	128	9							
08	1891	X	1571	-0-	-320	-0-	1264	1	4	3	Y	123	125	0			43
							168	4	135	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

03	11005	X	7	-0-	-10998	-0-	6	3	1	9	Y	1	5	0			-0-
04	10140	X	2508	-0-	-7632	-0-	153	1	2265	3	Y	63	62	0			1
							21	4	69	9							
05	10478	X	7532	-0-	-2946	-0-	423	1	6866	3	Y	184	183	0			2
							41	4	202	9							
06	7650	X	3985	-0-	-3665	-0-	214	1	3666	3	Y	72	73	0			1
							26	4	79	9							
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	1	2	0			-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

03	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	851	1	1613	3	Y	447	447	0			9
							216	4	492	9							
04	3330	X	2430	-0-	-900	-0-	730	1	1050	3	Y	369	369	0			9
							244	4	406	9							
05	3131	X	2381	-0-	-750	-0-	465	1	1388	3	Y	342	342	0			9
							152	4	376	9							
06	3060	X	311	-0-	-2749	-0-	77	1	141	3	Y	46	54	0			1
							42	4	51	9							
07	3162	X	77	-0-	-3085	-0-	3	1	70	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	91	-0-	-4032	-0-	3	1	60	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
04	3990 X	5	-0-	-3985	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

03	7285 X	5443	-0-	-1842	-0-	970	1	3880	3	Y	161	175	0			55
						416	4	177	9							
04	7230 X	3922	-0-	-3308	-0-	623	1	2652	3	Y	162	157	0			60
						469	4	178	9							
05	7471 X	3490	-0-	-3981	-0-	739	1	2236	3	Y	149	161	0			48
						351	4	164	9							
06	7230 X	3527	-0-	-3703	-0-	847	1	2282	3	Y	135	111	0			72
						249	4	149	9							
07	7161 X	3424	-0-	-3737	-0-	957	1	2203	3	Y	107	138	0			41
						146	4	118	9							
08	5456 X	4085	-0-	-1371	-0-	1095	1	2726	3	Y	108	112	0			37
						145	4	119	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	627	1	1970	3	Y	409	405	1			9
						159	4	450	9							
04	2820 X	2699	-0-	-121	-0-	587	1	1601	3	Y	286	288	1			7
						196	4	315	9							
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	444	1	2092	3	Y	350	348	1			9
						145	4	385	9							
06	3090 X	744	-0-	-2346	-0-	152	1	421	3	Y	79	86	1			2
						84	4	87	9							
07	3193 X	843	-0-	-2350	-0-	95	1	571	3	Y	117	116	1			3
						48	4	129	9							
08	3193 X	2369	-0-	-824	-0-	627	1	905	3	Y	437	428	1			12
						356	4	481	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	997	-0-	997	997	238	1	277	3	Y	328	319	0			9
						121	4	361	9							
08	14B2 EXT	7729	-0-	7729	8726	1030	1	5423	3	Y	628	620	0			17
						585	4	691	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	840	1	8293	3	Y	825	823	0			10
						80	4	908	9							
04	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	1004	1	9350	3	Y	848	843	0			15
						55	4	933	9							
05	10354 X	4913	-0-	-5441	-0-	729	1	3634	3	Y	404	410	0			9
						106	4	444	9							
06	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	1150	1	9352	3	Y	838	837	0			10
						199	4	922	9							
07	11718 X	4781	-0-	-6937	-0-	669	1	3311	3	Y	466	467	0			9
						288	4	513	9							
08	11718 X	6503	-0-	-5215	-0-	745	1	4812	3	Y	501	506	0			4
						395	4	551	9							

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

03	2821 X	343	-0-	-2478	-0-	21	1	10	4	Y	284	287	0			5
						312	9									
04	2700 X	155	-0-	-2545	-0-	42	1	6	4	Y	97	101	0			1
						107	9									
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	353	1	1008	3	Y	619	613	0			7
						36	4	681	9							
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	287	1	1860	3	Y	634	628	0			13
						37	4	697	9							
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	276	1	1923	3	Y	583	584	0			12
						53	4	641	9							
*08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	273	1	1880	3	Y	544	545	0			11
						83	4	598	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

03	1147 X	757	-0-	-390	-0-	25	1	644	3	Y	71	72	0			1
						10	4	78	9							
04	900 X	75	-0-	-825	-0-	47	1	2	3	Y	17	18	0			-0-
						7	4	19	9							
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	575	1	80	3	Y	17	17	0			-0-
						60	4	19	9							
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	729	1	64	3	Y	69	68	0			1
						96	4	76	9							
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	728	1	147	4	Y	28	28	0			1
						31	9									
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	632	1	3	3	Y	15	16	0			-0-
						201	4	17	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

03	11036 X	804	-0-	-10232	-0-	619	1	26	3	Y	89	89	0			1
						61	4	98	9							
04	10680 X	7539	-0-	-3141	-0-	1031	1	5521	3	Y	846	832	0			15
						56	4	931	9							
05	11036 X	7870	-0-	-3166	-0-	975	1	5892	3	Y	784	782	0			17
						141	4	862	9							
06	6360 X	2187	-0-	-4173	-0-	551	1	1415	3	Y	112	128	0			1
						98	4	123	9							
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	731	1	4296	3	Y	2882	2847	0			47
							39	4	3170	9							
04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	819	1	4347	3	Y	1437	1463	0			21
							35	4	1581	9							
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	828	1	4642	3	Y	1449	1440	0			30
							64	4	1594	9							
06	7410	X	6255	-0-	-1155	-0-	717	1	4109	3	Y	1279	1291	0			18
							22	4	1407	9							
07	7657	X	6509	-0-	-1148	-0-	686	1	4213	3	Y	1447	1443	0			22
							18	4	1592	9							
08	6138	X	5914	-0-	-224	-0-	651	1	3905	3	Y	1223	1222	0			23
							13	4	1345	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

03	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	868	1	6383	3	Y	2430	2422	0			58
							4	4	2673	9							
04	10350	X	7909	-0-	-2441	-0-	849	1	5517	3	Y	1396	1426	0			28
							7	4	1536	9							
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	895	1	6529	3	Y	3265	3213	0			80
							7	4	3592	9							
06	10350	X	7404	-0-	-2946	-0-	819	1	5237	3	Y	1220	1270	0			30
							6	4	1342	9							
07	9920	X	7332	-0-	-2588	-0-	832	1	4980	3	Y	1376	1369	0			37
							6	4	1514	9							
*08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	890	1	6129	3	Y	1633	1625	0			45
							10	4	1796	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

03	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1107	1	14112	3	Y	966	967	0			23
							5	4	1063	9							
04	12720	X	1990	-0-	-10730	-0-	765	1	564	3	Y	595	606	0			12
							6	4	655	9							
05	13144	X	4464	-0-	-8680	-0-	884	1	1756	3	Y	1652	1624	0			40
							7	4	1817	9							
06	15750	X	3359	-0-	-12391	-0-	814	1	1040	3	Y	1364	1370	0			34
							5	4	1500	9							
07	16275	X	2967	-0-	-13308	-0-	836	1	645	3	Y	1346	1344	0			36
							5	4	1481	9							
08	3968	X	2813	-0-	-1155	-0-	860	1	599	3	Y	1224	1226	0			34
							8	4	1346	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

03	248	N	54	-0-	-194	-0-	24	1	5	3	Y	13	14	0			-0-
							11	4	14	9							
04	810	N	28	-0-	-782	-0-	19	1	3	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	899	N	13	-0-	-886	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	17	1	2	4	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	326	-0-	-3363	-0-	38	1	4	4	Y	258	265	0			3
							284	9									
04	3570	X	25	-0-	-3545	-0-	12	1	1	4	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	481	1	1797	3	Y	831	813	0			18
							70	4	914	9							
06	2400	X	1403	-0-	-997	-0-	245	1	464	3	Y	591	602	0			7
							44	4	650	9							
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	427	1	1528	3	Y	760	752	0			15
							186	4	836	9							
08	3038	X	966	-0-	-2072	-0-	148	1	618	3	Y	109	123	0			1
							80	4	120	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

03	2201	X	336	-0-	-1865	-0-	16	1	115	3	Y	180	177	0			3
							7	4	198	9							
04	2130	X	143	-0-	-1987	-0-	35	1	2	3	Y	92	94	0			1
							5	4	101	9							
05	1860	X	647	-0-	-1213	-0-	199	1	27	3	Y	364	361	0			4
							21	4	400	9							
06	1650	X	582	-0-	-1068	-0-	202	1	16	3	Y	306	304	0			6
							27	4	337	9							
07	341	X	78	-0-	-263	-0-	26	1	13	3	Y	31	36	0			1
							5	4	34	9							
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	272	1	1	3	Y	326	320	0			7
							87	4	359	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

03	3937	X	589	-0-	-3348	-0-	37	1	17	4	Y	486	478	0			8
							535	9									
04	2580	X	500	-0-	-2080	-0-	92	1	197	3	Y	180	186	0			2
							13	4	198	9							
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	636	1	3520	3	Y	716	710	0			8
							65	4	788	9							
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	471	1	4646	3	Y	598	594	0			12
							60	4	658	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	461	1	4544	3	Y	558	559	0			11
							88	4	614	9							
*08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	464	1	4281	3	Y	540	540	0			11
							139	4	594	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

03	7161	X	3009	-0-	-4152	-0-	629	1	1255	3	Y	1020	1008	0			24
							3	4	1122	9							
04	6840	X	3986	-0-	-2854	-0-	751	1	1955	3	Y	1158	1159	0			23
							6	4	1274	9							
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	814	1	4260	3	Y	1059	1056	0			26
							6	4	1165	9							
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	688	1	2178	3	Y	612	623	0			15
							5	4	673	9							
07	4123	X	3091	-0-	-1032	-0-	646	1	1840	3	Y	546	546	0			15
							4	4	601	9							
08	6076	X	2879	-0-	-3197	-0-	588	1	1812	3	Y	430	433	0			12
							6	4	473	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	6417	X	3980	-0-	-2437	-0-	543	1	2502	3	Y	824	834	0			13
							29	4	906	9							
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	877	1	5925	3	Y	1076	1073	0			16
							38	4	1184	9							
05	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	1384	1	11280	3	Y	1417	1404	0			29
							106	4	1559	9							
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	820	1	3939	3	Y	1056	1070	0			15
							25	4	1162	9							
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1316	1	9015	3	Y	1205	1202	0			18
							35	4	1326	9							
08	14322	X	6031	-0-	-8291	-0-	860	1	3869	3	Y	1168	1164	0			22
							17	4	1285	9							

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
03	4092	X	1321	-0-	-2771	-0-	77	1	186	3	Y	929	941	0			15
							36	4	1022	9							
04	3030	X	1493	-0-	-1537	-0-	294	1	222	3	Y	850	857	0			8
							42	4	935	9							
05	2170	X	1690	-0-	-480	-0-	321	1	375	3	Y	874	873	0			9
							33	4	961	9							
06	1830	X	1544	-0-	-286	-0-	259	1	391	3	Y	782	775	0			16
							34	4	860	9							
07	1891	X	1092	-0-	-799	-0-	193	1	13	3	Y	770	771	0			15
							39	4	847	9							
08	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	199	1	13	3	Y	756	755	0			16
							63	4	832	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1437	-0-	-1291	-0-	152	1	952	3	Y	295	291	0			5
							8	4	325	9							
04	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	202	1	1330	3	Y	319	319	0			5
							9	4	351	9							
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	411	1	1368	3	Y	453	449	0			9
							32	4	498	9							
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	402	1	1088	3	Y	320	325	0			4
							12	4	352	9							
07	1953	X	1229	-0-	-724	-0-	255	1	661	3	Y	278	278	0			4
							7	4	306	9							
08	2294	N	1387	-0-	-907	-0-	230	1	838	3	Y	285	284	0			5
							5	4	314	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	1165	-0-	-4601	-0-	196	1	13	3	Y	860	859	0			14
							10	4	946	9							
04	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	675	1	420	3	Y	1715	1704	0			25
							29	4	1887	9							
05	4061	X	2893	-0-	-1168	-0-	609	1	412	3	Y	1659	1650	0			34
							47	4	1825	9							
06	3510	X	2943	-0-	-567	-0-	655	1	377	3	Y	1719	1729	0			24
							20	4	1891	9							
07	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	685	1	434	3	Y	1021	1030	0			15
							18	4	1123	9							
08	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	697	1	306	3	Y	950	947	0			18
							14	4	1045	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	1323	-0-	-4009	-0-	718	1	430	3	Y	156	155	0			4
							3	4	172	9							
04	5160	X	1071	-0-	-4089	-0-	697	1	105	3	Y	240	239	0			5
							5	4	264	9							
05	3100	X	249	-0-	-2851	-0-	214	1	21	3	Y	11	16	0			-0-
							2	4	12	9							
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	205	-0-	-1376	-0-	93	1	31	3	Y	73	71	0			2
							1	4	80	9							
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
03	10013	X	4188	-0-	-5825	-0-	683	1	2819	3	Y	564	562	0			7
							66	4	620	9							
04	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1049	1	9576	3	Y	1014	1004	0			17
							57	4	1115	9							
05	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	1237	1	10184	3	Y	1008	1003	0			22
							177	4	1109	9							
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1219	1	8625	3	Y	840	852	0			10
							212	4	924	9							
07	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	863	1	6884	3	Y	484	485	0			9
							363	4	532	9							
08	12710	X	3164	-0-	-9546	-0-	453	1	2284	3	Y	168	176	0			1
							242	4	185	9							

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	677	1	2444	3	Y	1039	1036	0			23
							135	4	1143	9							
04	5220	X	4080	-0-	-1140	-0-	581	1	2459	3	Y	793	796	0			20
							168	4	872	9							
05	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	643	1	2533	3	Y	1060	1052	0			28
							141	4	1166	9							
06	4410	X	3811	-0-	-599	-0-	602	1	2065	3	Y	937	938	0			27
							113	4	1031	9							
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	680	1	2559	3	Y	1155	1147	0			35
							266	4	1271	9							
08	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	659	1	2084	3	Y	999	973	0			61
							199	4	1099	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	440	-0-	-7806	-0-	137	1	31	3	Y	188	192	0			3
							65	4	207	9							
04	6390	X	3273	-0-	-3117	-0-	454	1	1736	3	Y	925	920	0			8
							65	4	1018	9							
05	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	318	1	41	3	Y	23	31	0			-0-
							33	4	25	9							
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	511	-0-	-2868	-0-	370	1	24	3	Y	38	37	0			1
							75	4	42	9							
08	3379	X	353	-0-	-3026	-0-	213	1	52	3	Y	18	19	0			-0-
							68	4	20	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324 X	4131	-0-	-2193	-0-	159	1	3161	3	Y	677	688	0			11
						66	4	745	9							
04	5610 X	4786	-0-	-824	-0-	641	1	3209	3	Y	768	772	0			7
						91	4	845	9							
05	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	865	1	3566	3	Y	821	819	0			9
						88	4	903	9							
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	798	1	3465	3	Y	730	724	0			15
						104	4	803	9							
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	768	1	3561	3	Y	687	688	0			14
						151	4	756	9							
08	5425 X	5111	-0-	-314	-0-	769	1	3348	3	Y	687	687	0			14
						238	4	756	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

03	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

03	6851 X	2035	-0-	-4816	-0-	38	1	1253	3	Y	664	683	0			11
						14	4	730	9							
04	6630 X	4302	-0-	-2328	-0-	349	1	2116	3	Y	1625	1621	0			15
						49	4	1788	9							
05	5146 X	4527	-0-	-619	-0-	329	1	2786	3	Y	1254	1256	0			13
						33	4	1379	9							
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	446	1	3897	3	Y	1144	1134	0			23
						57	4	1258	9							
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	312	1	3380	3	Y	683	692	0			14
						59	4	751	9							
*08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	431	1	4088	3	Y	1086	1078	0			22
						130	4	1195	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

03	2170 X	1567	-0-	-603	-0-	607	1	330	3	Y	460	459	0			10
						124	4	506	9							
04	1890 X	1194	-0-	-696	-0-	456	1	173	3	Y	391	391	0			10
						135	4	430	9							
05	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	597	1	349	3	Y	478	475	0			13
						134	4	526	9							
06	1560 X	1293	-0-	-267	-0-	585	1	157	3	Y	400	401	0			12
						111	4	440	9							
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	597	1	774	3	Y	468	466	0			14
						238	4	515	9							
08	1612 X	1088	-0-	-524	-0-	602	1	18	3	Y	257	255	0			16
						185	4	283	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	73	1	6	3	Y	122	122	0			2
							35	4	134	9							
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	513	1	17	3	Y	464	462	0			4
							74	4	510	9							
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	801	1	41	3	Y	553	551	0			6
							84	4	608	9							
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	755	1	100	4	Y	396	394	0			8
							436	9									
07	1147	N	918	-0-	-229	-0-	522	1	1	3	Y	264	267	0			5
							105	4	290	9							
08	1364	N	324	-0-	-1040	-0-	186	1	59	4	Y	72	76	0			1
							79	9									

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
03	5053	X	1754	-0-	-3299	-0-	319	1	222	3	Y	1102	1100	0			26
							1	4	1212	9							
04	4470	X	1443	-0-	-3027	-0-	339	1	27	3	Y	976	982	0			20
							3	4	1074	9							
05	4619	X	1867	-0-	-2752	-0-	333	1	329	3	Y	1093	1086	0			27
							3	4	1202	9							
06	4470	X	2140	-0-	-2330	-0-	385	1	604	3	Y	1044	1045	0			26
							3	4	1148	9							
07	4433	X	3442	-0-	-991	-0-	350	1	1792	3	Y	1180	1174	0			32
							2	4	1298	9							
*08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	319	1	4065	3	Y	1061	1064	0			29
							4	4	1167	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
03	7161	X	3626	-0-	-3535	-0-	101	1	2345	3	Y	1035	1042	0			17
							41	4	1139	9							
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	641	1	5042	3	Y	1265	1271	0			11
							90	4	1392	9							
05	5673	X	5391	-0-	-282	-0-	637	1	3566	3	Y	1021	1021	0			11
							65	4	1123	9							
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	388	1	3946	3	Y	955	947	0			19
							49	4	1051	9							
07	7409	X	5519	-0-	-1890	-0-	457	1	4055	3	Y	836	838	0			17
							87	4	920	9							
08	7037	X	5724	-0-	-1313	-0-	560	1	4047	3	Y	861	860	0			18
							170	4	947	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
03	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	781	1	2208	3	Y	1981	1975	0			32
							49	4	2179	9							
04	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	343	1	1082	3	Y	1458	1477	0			13
							49	4	1604	9							
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	804	1	3216	3	Y	1218	1218	0			13
							82	4	1340	9							
06	5190	X	2120	-0-	-3070	-0-	456	1	857	3	Y	679	678	0			14
							60	4	747	9							
07	5363	X	1241	-0-	-4122	-0-	117	1	593	3	Y	462	467	0			9
							23	4	508	9							
*08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	675	1	3925	3	Y	2539	2496	0			52
							207	4	2793	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765 X	8406	-0-	-1359	-0-	702	1	6915	3	Y	684	683	0			11
						37	4	752	9							
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	891	1	7436	3	Y	479	483	0			7
						38	4	527	9							
05	8587 X	8158	-0-	-429	-0-	903	1	6710	3	Y	432	430	0			9
						70	4	475	9							
06	8130 X	4509	-0-	-3621	-0-	860	1	3359	3	Y	239	245	0			3
						27	4	263	9							
07	9176 X	8211	-0-	-965	-0-	927	1	6583	3	Y	615	609	0			9
						24	4	677	9							
08	9176 X	6647	-0-	-2529	-0-	863	1	5206	3	Y	509	509	0			9
						18	4	560	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	351	1	3210	3	Y	235	234	0			8
						32	4	259	9							
04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	350	1	4868	3	Y	388	390	0			6
						12	4	427	9							
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	618	1	3343	3	Y	716	712	0			10
						22	4	788	9							
06	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	193	1	1732	3	Y	230	236	0			4
						16	4	253	9							
07	5859 X	3357	-0-	-2502	-0-	483	1	2333	3	Y	463	453	0			14
						32	4	509	9							
08	5859 X	2805	-0-	-3054	-0-	662	1	1607	3	Y	445	443	0			16
						46	4	490	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16687

03	3472 X	2673	-0-	-799	-0-	155	1	2321	3	Y	165	165	0			2
						15	4	182	9							
04	2520 X	1043	-0-	-1477	-0-	52	1	926	3	Y	56	57	0			1
						3	4	62	9							
05	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	127	1	2078	3	Y	116	114	0			3
						17	4	128	9							
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	308	1	2908	3	Y	188	189	0			2
						53	4	207	9							
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	224	1	2241	3	Y	288	284	0			6
						93	4	317	9							
08	2666 X	806	-0-	-1860	-0-	93	1	592	3	Y	65	70	0			1
						49	4	72	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	1645	-0-	-3532	-0-	91	1	932	3	Y	528	535	0			9
							41	4	581	9							
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	686	1	2655	3	Y	599	603	0			5
							98	4	659	9							
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	846	1	4283	3	Y	752	749	0			8
							86	4	827	9							
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	769	1	4150	3	Y	641	636	0			13
							99	4	705	9							
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	579	1	3686	3	Y	546	548	0			11
							112	4	601	9							
*08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	624	1	4844	3	Y	546	546	0			11
							189	4	601	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	10	-0-	-10096	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	9780	X	297	-0-	-9483	-0-	38	1	190	3	Y	58	57	0			1
							5	4	64	9							
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	619	1	7611	3	Y	1363	1349	0			15
							61	4	1499	9							
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	485	1	5943	3	Y	436	442	0			9
							61	4	480	9							
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	479	1	5953	3	Y	1355	1337	0			27
							89	4	1491	9							
08	9796	X	8206	-0-	-1590	-0-	499	1	6003	3	Y	1415	1413	0			29
							147	4	1557	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	972	1	9372	3	Y	352	358	0			4
							93	4	387	9							
04	7470	X	5651	-0-	-1819	-0-	934	1	3460	3	Y	1096	1081	0			19
							51	4	1206	9							
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	1412	1	7271	3	Y	1620	1603	0			36
							206	4	1782	9							
06	7470	X	5700	-0-	-1770	-0-	866	1	4150	3	Y	484	514	0			6
							152	4	532	9							
07	7719	X	5267	-0-	-2452	-0-	713	1	3211	3	Y	942	930	0			18
							307	4	1036	9							
08	10819	X	4037	-0-	-6782	-0-	664	1	2109	3	Y	822	833	0			7
							360	4	904	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 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
03	5673	X	1964	-0-	-3709	-0-	104	1	1741	3	Y	99	98	0			1
							10	4	109	9							
04	5490	X	800	-0-	-4690	-0-	41	1	715	3	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
05	5673	X	3703	-0-	-1970	-0-	359	1	3066	3	Y	206	202	0			5
							51	4	227	9							
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	718	1	3370	3	Y	349	350	0			4
							126	4	384	9							
07	1953	X	556	-0-	-1397	-0-	48	1	447	3	Y	37	40	0			1
							20	4	41	9							
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	487	1	3827	3	Y	346	344	0			3
							257	4	381	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	925	1	6606	3	Y	652	651	0			8
							89	4	717	9							
04	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	827	1	3259	3	Y	654	651	0			11
							45	4	719	9							
05	8897	X	4217	-0-	-4680	-0-	814	1	2625	3	Y	598	596	0			13
							120	4	658	9							
06	8610	X	2451	-0-	-6159	-0-	520	1	1418	3	Y	383	391	0			5
							92	4	421	9							
07	8897	X	696	-0-	-8201	-0-	162	1	384	3	Y	72	76	0			1
							71	4	79	9							
08	8339	X	538	-0-	-7801	-0-	111	1	353	3	Y	13	14	0			-0-
							60	4	14	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

03	14508	X	9377	-0-	-5131	-0-	749	1	7955	3	Y	576	574	0			9
							39	4	634	9							
04	14040	X	8154	-0-	-5886	-0-	690	1	7058	3	Y	342	346	0			5
							30	4	376	9							
05	14508	X	9354	-0-	-5154	-0-	746	1	8080	3	Y	428	424	0			9
							57	4	471	9							
06	9060	X	8842	-0-	-218	-0-	813	1	7688	3	Y	287	292	0			4
							25	4	316	9							
07	9362	X	3830	-0-	-5532	-0-	372	1	3163	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	789	1	3571	3	Y	304	303	0			4
							76	4	334	9							
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	5	0			-0-
05	1612	X	613	-0-	-999	-0-	451	1	41	3	Y	48	47	0			1
							68	4	53	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	4774	X	2411	-0-	-2363	-0-	162	1	2127	3	Y	51	50	0			1
							66	4	56	9							
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	256	1	2354	3	Y	87	87	0			1
							133	4	96	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

03	7037	X	6883	-0-	-154	-0-	733	1	4663	3	Y	1316	1317	0			21
							39	4	1448	9							
04	9300	X	9214	-0-	-86	-0-	769	1	7137	3	Y	1159	1163	0			17
							33	4	1275	9							
05	9610	X	6918	-0-	-2692	-0-	709	1	4837	3	Y	1197	1190	0			24
							55	4	1317	9							
06	9300	X	6442	-0-	-2858	-0-	715	1	4460	3	Y	1132	1140	0			16
							22	4	1245	9							
07	9517	X	7539	-0-	-1978	-0-	781	1	5342	3	Y	1268	1265	0			19
							21	4	1395	9							
08	9517	X	5710	-0-	-3807	-0-	613	1	4102	3	Y	894	896	0			17
							12	4	983	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	8587	X	8538	-0-	-49	-0-	896	1	5899	3	Y	1542	1543	0			25
							47	4	1696	9							
04	9330	X	6328	-0-	-3002	-0-	821	1	4219	3	Y	1139	1147	0			17
							35	4	1253	9							
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	929	1	7034	3	Y	1631	1615	0			33
							72	4	1794	9							
06	9330	X	8158	-0-	-1172	-0-	897	1	5628	3	Y	1459	1472	0			20
							28	4	1605	9							
07	8525	X	8482	-0-	-43	-0-	874	1	5623	3	Y	1784	1777	0			27
							23	4	1962	9							
08	9827	X	8498	-0-	-1329	-0-	763	1	5977	3	Y	1584	1581	0			30
							16	4	1742	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	10123	-0-	-5005	-0-	995	1	7670	3	Y	1277	1275	0			21
							53	4	1405	9							
04	16290	X	7829	-0-	-8461	-0-	884	1	5687	3	Y	1109	1114	0			16
							38	4	1220	9							
05	16833	X	9202	-0-	-7631	-0-	921	1	6890	3	Y	1200	1192	0			24
							71	4	1320	9							
06	16290	X	8831	-0-	-7459	-0-	943	1	6648	3	Y	1101	1110	0			15
							29	4	1211	9							
07	11346	X	8039	-0-	-3307	-0-	877	1	5730	3	Y	1281	1277	0			19
							23	4	1409	9							
08	10137	X	8441	-0-	-1696	-0-	645	1	6562	3	Y	1110	1108	0			21
							13	4	1221	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
03	23498	X	10224	-0-	-13274	-0-	1018	1	7752	3	Y	1233	1234	0			16
							98	4	1356	9							
04	22740	X	15766	-0-	-6974	-0-	1382	1	12596	3	Y	1557	1546	0			27
							75	4	1713	9							
05	23498	X	12151	-0-	-11347	-0-	1162	1	9322	3	Y	1364	1361	0			30
							167	4	1500	9							
06	22080	X	20904	-0-	-1176	-0-	1849	1	16500	3	Y	2034	2039	0			25
							318	4	2237	9							
07	22816	X	13474	-0-	-9342	-0-	1410	1	9754	3	Y	1556	1551	0			30
							598	4	1712	9							
08	16306	X	13707	-0-	-2599	-0-	1388	1	10111	3	Y	1343	1361	0			12
							731	4	1477	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
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	792	1	8463	3	Y	1340	1339	0			6
							106	4	1474	9							
04	6360	X	3965	-0-	-2395	-0-	500	1	2436	3	Y	878	878	0			6
							63	4	966	9							
05	6572	X	5638	-0-	-934	-0-	447	1	3955	3	Y	1077	1075	0			8
							51	4	1185	9							
06	10500	X	5885	-0-	-4615	-0-	464	1	4103	3	Y	1114	1106	0			16
							93	4	1225	9							
07	10850	X	6649	-0-	-4201	-0-	510	1	4748	3	Y	1169	1178	0			7
							105	4	1286	9							
08	10199	X	5331	-0-	-4868	-0-	420	1	3499	3	Y	1089	1087	0			9
							214	4	1198	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	364	1	3547	3	Y	701	703	0			3
							49	4	771	9							
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	467	1	3637	3	Y	751	749	0			5
							58	4	826	9							
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	604	1	3690	3	Y	717	717	0			5
							70	4	789	9							
06	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	579	1	2608	3	Y	724	719	0			10
							119	4	796	9							
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	877	1	3917	3	Y	1369	1371	0			8
							187	4	1506	9							
*08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	816	1	3514	3	Y	810	812	0			6
							426	4	891	9							

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
03	7285	X	2740	-0-	-4545	-0-	683	1	1529	3	Y	393	394	0			2
							96	4	432	9							
04	6210	X	3642	-0-	-2568	-0-	873	1	2146	3	Y	466	465	0			3
							110	4	513	9							
05	4929	X	4206	-0-	-723	-0-	857	1	2542	3	Y	642	640	0			5
							101	4	706	9							
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	859	1	4091	3	Y	1010	1001	0			14
							177	4	1111	9							
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	641	1	2563	3	Y	641	651	0			4
							137	4	705	9							
*08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	1066	1	4312	3	Y	1037	1033	0			8
							558	4	1141	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	7491	-0-	-2987	-0-	963	1	5251	3	Y	1076	1071	0			14
							93	4	1184	9							
04	9870	X	8414	-0-	-1456	-0-	1197	1	5953	3	Y	1090	1085	0			19
							65	4	1199	9							
05	10199	X	5881	-0-	-4318	-0-	906	1	3923	3	Y	835	836	0			18
							133	4	919	9							
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
07	8680	X	8382	-0-	-298	-0-	793	1	6420	3	Y	760	745	0			15
							333	4	836	9							
*08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1125	1	7355	3	Y	1145	1150	0			10
							596	4	1260	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1171	1	7295	3	Y	1075	1075	0			5
							161	4	1183	9							
04	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1108	1	7415	3	Y	1180	1177	0			8
							138	4	1298	9							
05	9145	X	8247	-0-	-898	-0-	938	1	6066	3	Y	1032	1033	0			7
							108	4	1135	9							
06	9480	X	6834	-0-	-2646	-0-	708	1	4827	3	Y	1050	1042	0			15
							144	4	1155	9							
07	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	1067	1	6186	3	Y	1487	1493	0			9
							226	4	1636	9							
08	10292	X	8617	-0-	-1675	-0-	1056	1	5426	3	Y	1443	1441	0			11
							548	4	1587	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1372	1	10311	3	Y	1898	1912	0			8
							187	4	2088	9							
04	10110	X	5557	-0-	-4553	-0-	577	1	4417	3	Y	447	452	0			3
							71	4	492	9							
05	21266	X	11807	-0-	-9459	-0-	846	1	9329	3	Y	1397	1390	0			10
							95	4	1537	9							
06	20580	X	4658	-0-	-15922	-0-	431	1	3520	3	Y	564	566	0			8
							87	4	620	9							
07	21266	X	10112	-0-	-11154	-0-	886	1	7528	3	Y	1376	1376	0			8
							184	4	1514	9							
08	13950	X	8224	-0-	-5726	-0-	512	1	6214	3	Y	1132	1131	0			9
							253	4	1245	9							

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
03	4557	X	2679	-0-	-1878	-0-	335	1	1208	3	Y	955	948	0			20
							85	4	1051	9							
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	557	1	2552	3	Y	1647	1628	0			39
							186	4	1812	9							
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	182	1	2506	3	Y	1365	1370	0			34
							60	4	1502	9							
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	174	1	2760	3	Y	1297	1300	0			31
							96	4	1427	9							
07	5270	X	4315	-0-	-955	-0-	163	1	2746	3	Y	1203	1202	0			32
							83	4	1323	9							
08	5270	X	3680	-0-	-1590	-0-	127	1	2485	3	Y	905	913	0			24
							72	4	996	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
03	4309	X	1634	-0-	-2675	-0-	287	1	809	3	Y	423	427	0			9
							73	4	465	9							
04	4170	X	2076	-0-	-2094	-0-	444	1	949	3	Y	486	483	0			12
							148	4	535	9							
05	5890	X	3524	-0-	-2366	-0-	386	1	2119	3	Y	812	804	0			20
							126	4	893	9							
06	5700	X	1998	-0-	-3702	-0-	198	1	1098	3	Y	539	546	0			13
							109	4	593	9							
07	5890	X	2330	-0-	-3560	-0-	260	1	1265	3	Y	612	609	0			16
							132	4	673	9							
08	3534	X	839	-0-	-2695	-0-	153	1	61	3	Y	489	492	0			13
							87	4	538	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
03	5580	X	2017	-0-	-3563	-0-	337	1	703	3	Y	811	813	0			17
							85	4	892	9							
04	4500	X	3507	-0-	-993	-0-	504	1	1980	3	Y	777	775	0			19
							168	4	855	9							
05	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	481	1	2387	3	Y	882	879	0			22
							158	4	970	9							
06	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	310	1	1555	3	Y	716	721	0			17
							171	4	788	9							
07	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	263	1	1850	3	Y	596	597	0			16
							134	4	656	9							
08	3999	X	2187	-0-	-1812	-0-	163	1	1493	3	Y	399	404	0			11
							92	4	439	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 #: 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
03	11594	X	11425	-0-	-169	-0-	1026	1	8481	3	Y	1617	1624	0			7
							139	4	1779	9							
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	789	1	5167	3	Y	1213	1212	0			8
							98	4	1334	9							
05	12803	X	5660	-0-	-7143	-0-	810	1	4176	3	Y	527	531	0			4
							94	4	580	9							
06	12390	X	9039	-0-	-3351	-0-	1157	1	6896	3	Y	682	676	0			10
							236	4	750	9							
07	12803	X	3376	-0-	-9427	-0-	834	1	1573	3	Y	716	722	0			4
							181	4	788	9							
08	11439	X	10486	-0-	-953	-0-	1196	1	7043	3	Y	1481	1473	0			12
							618	4	1629	9							

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
03	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	1602	1	21482	3	Y	2535	2534	0			11
							211	4	2789	9							
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	549	1	7099	3	Y	827	833	0			5
							67	4	910	9							
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1006	1	10034	3	Y	1665	1658	0			12
							114	4	1832	9							
06	25230	X	17024	-0-	-8206	-0-	1302	1	13254	3	Y	2007	1991	0			28
							260	4	2208	9							
07	26071	X	15850	-0-	-10221	-0-	1292	1	12271	3	Y	1836	1853	0			11
							267	4	2020	9							
08	26071	X	13777	-0-	-12294	-0-	1184	1	10245	3	Y	1589	1588	0			12
							600	4	1748	9							

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	422	1	2798	3	Y	271	272	0			4
							130	4	298	9							
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1001	1	1921	3	Y	303	304	0			3
							144	4	333	9							
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	822	1	2399	3	Y	243	243	0			3
							84	4	267	9							
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	702	1	1824	3	Y	521	514	0			10
							92	4	573	9							
07	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	639	1	1522	3	Y	514	514	0			10
							127	4	565	9							
08	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	668	1	1664	3	Y	460	461	0			9
							210	4	506	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	1361	-0-	-7970	-0-	761	1	244	3	Y	256	270	0			3
							74	4	282	9							
04	9030	X	2253	-0-	-6777	-0-	685	1	169	3	Y	1238	1220	0			21
							37	4	1362	9							
05	9331	X	1838	-0-	-7493	-0-	654	1	117	3	Y	881	883	0			19
							98	4	969	9							
06	9030	X	7981	-0-	-1049	-0-	1136	1	4269	3	Y	2160	2152	0			27
							200	4	2376	9							
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	1067	1	4823	3	Y	2285	2268	0			44
							460	4	2514	9							
*08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	1157	1	5432	3	Y	2368	2391	0			21
							620	4	2605	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	2921	-0-	-2690	-0-	200	1	2337	3	Y	291	292	0			5
							64	4	320	9							
04	5430	X	2180	-0-	-3250	-0-	540	1	1380	3	Y	166	170	0			1
							77	4	183	9							
05	5611	X	3113	-0-	-2498	-0-	424	1	2342	3	Y	276	274	0			3
							43	4	304	9							
06	4470	X	3054	-0-	-1416	-0-	649	1	1990	3	Y	300	297	0			6
							85	4	330	9							
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	664	1	2534	3	Y	410	408	0			8
							131	4	451	9							
*08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	446	1	2985	3	Y	433	432	0			9
							136	4	476	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	792	3	Y	229	225	0			4
							24	4	252	9							
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	701	1	1319	3	Y	463	463	0			4
							101	4	509	9							
*05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	655	1	2	3	Y	94	97	0			1
							68	4	103	9							
*06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	594	1	508	3	Y	305	300	0			6
							78	4	336	9							
*07	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	584	1	562	3	Y	299	299	0			6
							117	4	329	9							
*08	2728	X	567	-0-	-2161	-0-	186	1	226	3	Y	87	91	0			2
							59	4	96	9							

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	904	-0-	-3064	-0-	196	1	4	3	Y	631	630	0			10
							10	4	694	9							
04	3630	X	938	-0-	-2692	-0-	145	1	7	3	Y	709	709	0			10
							6	4	780	9							
05	3751	X	762	-0-	-2989	-0-	128	1	8	3	Y	560	559	0			11
							10	4	616	9							
06	2190	X	777	-0-	-1413	-0-	136	1	8	3	Y	572	575	0			8
							4	4	629	9							
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	868	1	3591	3	Y	882	877	0			13
							23	4	970	9							
*08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	981	1	4053	3	Y	585	587	0			11
							20	4	644	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	3900	-0-	-6609	-0-	250	1	2457	3	Y	1073	1075	0			17
							13	4	1180	9							
04	7710	X	4396	-0-	-3314	-0-	251	1	2920	3	Y	1104	1105	0			16
							11	4	1214	9							
05	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	287	1	3711	3	Y	1087	1081	0			22
							22	4	1196	9							
06	4500	X	4154	-0-	-346	-0-	266	1	2799	3	Y	983	991	0			14
							8	4	1081	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	280	1	3319	3	Y	1079	1077	0			16
							7	4	1187	9							
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	369	1	3082	3	Y	1254	1247	0			23
							8	4	1379	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6840	-0-	-228	-0-	795	1	4341	3	Y	1511	1508	0			24
							42	4	1662	9							
04	6870	X	5423	-0-	-1447	-0-	802	1	3608	3	Y	890	901	0			13
							34	4	979	9							
05	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	818	1	4235	3	Y	691	690	0			14
							63	4	760	9							
06	6870	X	5265	-0-	-1605	-0-	808	1	3592	3	Y	764	767	0			11
							25	4	840	9							
07	6851	X	5456	-0-	-1395	-0-	780	1	3561	3	Y	995	991	0			15
							20	4	1095	9							
08	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	784	1	3482	3	Y	844	843	0			16
							16	4	928	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

03	3844	X	2173	-0-	-1671	-0-	433	1	1216	3	Y	438	436	0			6
							42	4	482	9							
04	3720	X	2759	-0-	-961	-0-	452	1	1765	3	Y	470	468	0			8
							25	4	517	9							
05	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	364	1	678	3	Y	359	359	0			8
							54	4	395	9							
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	405	1	1543	3	Y	304	308	0			4
							72	4	334	9							
07	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	326	1	1246	3	Y	181	182	0			3
							141	4	199	9							
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	441	1	1748	3	Y	500	499	0			4
							238	4	550	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

03	15097	X	11729	-0-	-3368	-0-	1540	1	7869	3	Y	1974	1969	0			25
							149	4	2171	9							
04	14610	X	11597	-0-	-3013	-0-	1435	1	8168	3	Y	1742	1737	0			30
							78	4	1916	9							
05	14694	X	9646	-0-	-5048	-0-	1415	1	6323	3	Y	1546	1542	0			34
							207	4	1701	9							
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1765	1	8255	3	Y	1780	1792	0			22
							310	4	1958	9							
07	11997	X	9946	-0-	-2051	-0-	1296	1	6111	3	Y	1801	1788	0			35
							558	4	1981	9							
08	11997	X	9654	-0-	-2343	-0-	1251	1	6112	3	Y	1474	1496	0			13
							670	4	1621	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

03	8556	X	2841	-0-	-5715	-0-	124	1	1558	3	Y	1022	1024	0			17
							35	4	1124	9							
04	8280	X	1583	-0-	-6697	-0-	296	1	661	3	Y	531	543	0			5
							42	4	584	9							
05	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	287	1	2708	3	Y	488	488	0			5
							29	4	537	9							
06	5760	X	3715	-0-	-2045	-0-	310	1	2501	3	Y	785	774	0			16
							40	4	864	9							
07	4991	X	4230	-0-	-761	-0-	475	1	2563	3	Y	999	995	0			20
							93	4	1099	9							
08	3565	X	1399	-0-	-2166	-0-	229	1	793	3	Y	277	291	0			6
							72	4	305	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

03	7564 X	7326	-0-	-238	-0-	1196	1	5333	3	Y	258	266	0			88
						513	4	284	9							
04	7320 X	6021	-0-	-1299	-0-	819	1	4516	3	Y	64	128	0			24
						616	4	70	9							
05	7564 X	4416	-0-	-3148	-0-	894	1	2977	3	Y	109	98	0			35
						425	4	120	9							
06	7080 X	3999	-0-	-3081	-0-	1020	1	2489	3	Y	174	116	0			93
						299	4	191	9							
07	7316 X	2338	-0-	-4978	-0-	961	1	1100	3	Y	119	166	0			46
						146	4	131	9							
08	7316 X	5366	-0-	-1950	-0-	1196	1	3866	3	Y	132	132	0			46
						159	4	145	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	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

03	6262 X	4547	-0-	-1715	-0-	390	1	3538	3	Y	553	568	0			67
						11	4	608	9							
04	6060 X	5315	-0-	-745	-0-	417	1	4196	3	Y	627	630	0			64
						12	4	690	9							
05	6262 X	5394	-0-	-868	-0-	433	1	4205	3	Y	682	664	0			82
						6	4	750	9							
06	5760 X	5493	-0-	-267	-0-	451	1	4385	3	Y	590	610	0			62
						8	4	649	9							
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	376	1	4486	3	Y	602	588	0			76
						14	4	662	9							
*08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	601	1	5032	3	Y	660	662	0			74
						15	4	726	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

03	8773 X	5194	-0-	-3579	-0-	727	1	3557	3	Y	764	762	0			10
						70	4	840	9							
04	8490 X	6459	-0-	-2031	-0-	824	1	4593	3	Y	906	900	0			16
						45	4	997	9							
05	8773 X	7708	-0-	-1065	-0-	1031	1	5569	3	Y	871	868	0			19
						150	4	958	9							
06	8490 X	7143	-0-	-1347	-0-	1134	1	5027	3	Y	711	721	0			9
						200	4	782	9							
07	8773 X	1263	-0-	-7510	-0-	558	1	152	3	Y	277	281	0			5
						248	4	305	9							
08	7719 X	983	-0-	-6736	-0-	340	1	188	4	Y	414	415	0			4
						455	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
03	7409	X	4943	-0-	-2466	-0-	551	1	3998	3	Y	144	218	0			49
							236	4	158	9							
04	7170	X	3588	-0-	-3582	-0-	361	1	2765	3	Y	173	158	0			64
							272	4	190	9							
05	7006	X	5486	-0-	-1520	-0-	737	1	4177	3	Y	201	200	0			65
							351	4	221	9							
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	996	1	4688	3	Y	194	155	0			104
							292	4	213	9							
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	1089	1	4785	3	Y	67	145	0			26
							166	4	74	9							
*08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	930	1	5311	3	Y	190	150	0			66
							124	4	209	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	1230	1	2590	3	Y	328	341	0			8
							5	4	361	9							
04	3900	X	3289	-0-	-611	-0-	1044	1	2213	3	Y	22	30	0			-0-
							8	4	24	9							
05	5270	X	2063	-0-	-3207	-0-	1139	1	672	3	Y	221	216	0			5
							9	4	243	9							
06	5100	X	2631	-0-	-2469	-0-	1079	1	970	3	Y	523	515	0			13
							7	4	575	9							
07	5270	X	2211	-0-	-3059	-0-	1019	1	642	3	Y	494	494	0			13
							7	4	543	9							
08	4185	X	2727	-0-	-1458	-0-	963	1	1150	3	Y	549	547	0			15
							10	4	604	9							

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	1257	1	7759	3	Y	1304	1302	0			31
							5	4	1434	9							
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1210	1	6684	3	Y	1153	1161	0			23
							9	4	1268	9							
05	7161	X	5286	-0-	-1875	-0-	1042	1	3019	3	Y	1106	1102	0			27
							8	4	1217	9							
06	6930	X	4533	-0-	-2397	-0-	980	1	2216	3	Y	1209	1206	0			30
							7	4	1330	9							
07	7161	X	4216	-0-	-2945	-0-	944	1	1848	3	Y	1289	1284	0			35
							6	4	1418	9							
08	9734	X	4353	-0-	-5381	-0-	892	1	2144	3	Y	1189	1191	0			33
							9	4	1308	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	499	1	2547	3	Y	595	592	0			14
							2	4	655	9							
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	496	1	2236	3	Y	514	518	0			10
							4	4	565	9							
05	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	491	1	2071	3	Y	507	505	0			12
							4	4	558	9							
06	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	491	1	2172	3	Y	511	510	0			13
							4	4	562	9							
07	3689	X	2480	-0-	-1209	-0-	357	1	1685	3	Y	396	398	0			11
							2	4	436	9							
08	3472	X	2647	-0-	-825	-0-	362	1	2281	3	Y	-0-	11	0			-0-
							4	4									

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
03	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	832	1	11926	3	Y	595	604	0			8
							78	4	655	9							
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	413	1	1475	3	Y	54	61	0			1
							22	4	59	9							
05	6851	X	1886	-0-	-4965	-0-	386	1	1392	3	Y	46	46	0			1
							57	4	51	9							
06	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1023	1	10895	3	Y	758	750	0			9
							175	4	834	9							
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	804	1	7949	3	Y	793	786	0			7
							416	4	872	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

03	8959	X	7037	-0-	-1922	-0-	592	1	5526	3	Y	785	778	0			26
							55	4	864	9							
04	8490	X	1296	-0-	-7194	-0-	641	1	421	3	Y	193	216	0			3
							22	4	212	9							
05	8246	X	2726	-0-	-5520	-0-	813	1	1379	3	Y	459	456	0			6
							29	4	505	9							
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1283	1	8692	3	Y	1024	1011	0			19
							107	4	1126	9							
07	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	1383	1	8763	3	Y	1082	1067	0			34
							91	4	1190	9							
*08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	942	1	7202	3	Y	817	822	0			29
							65	4	899	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

03	10292	X	7235	-0-	-3057	-0-	832	1	5603	3	Y	657	653	0			21
							77	4	723	9							
04	9750	X	849	-0-	-8901	-0-	595	1	85	3	Y	135	154	0			2
							20	4	149	9							
05	9517	X	440	-0-	-9077	-0-	295	1	33	3	Y	92	93	0			1
							11	4	101	9							
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

03	5332	X	4045	-0-	-1287	-0-	821	1	2622	3	Y	478	473	0			16
							76	4	526	9							
04	5160	X	930	-0-	-4230	-0-	728	1	20	3	Y	144	158	0			2
							24	4	158	9							
05	5270	X	905	-0-	-4365	-0-	647	1	84	3	Y	137	137	0			2
							23	4	151	9							
06	5100	X	419	-0-	-4681	-0-	291	1	46	3	Y	53	54	0			1
							24	4	58	9							
07	5115	X	19	-0-	-5096	-0-	8	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	5212	-0-	-11187	-0-	559	1	3795	3	Y	731	726	0			9
							54	4	804	9							
04	15330	X	5798	-0-	-9532	-0-	596	1	4166	3	Y	913	906	0			16
							32	4	1004	9							
05	15841	X	1163	-0-	-14678	-0-	451	1	391	3	Y	231	242	0			5
							67	4	254	9							
06	13590	X	3425	-0-	-10165	-0-	598	1	1991	3	Y	664	661	0			8
							106	4	730	9							
07	9021	X	859	-0-	-8162	-0-	133	1	464	3	Y	185	189	0			4
							58	4	204	9							
08	5983	X	410	-0-	-5573	-0-	157	1	87	4	Y	151	154	0			1
							166	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	6397	-0-	-8142	-0-	678	1	5111	3	Y	494	495	0			6
							65	4	543	9							
04	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1135	1	11106	3	Y	1136	1122	0			20
							62	4	1250	9							
05	8742	X	5496	-0-	-3246	-0-	847	1	4006	3	Y	472	482	0			10
							124	4	519	9							
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1279	1	8254	3	Y	744	745	0			9
							223	4	818	9							
07	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	14012	X	297	-0-	-13715	-0-	155	1	33	3	Y	21	21	0			-0-
							86	4	23	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	863	1	2593	3	Y	889	883	0			21
							4	4	978	9							
04	5160	X	4037	-0-	-1123	-0-	845	1	2359	3	Y	752	758	0			15
							6	4	827	9							
05	4433	X	2939	-0-	-1494	-0-	872	1	1674	3	Y	351	357	0			9
							7	4	386	9							
06	4290	X	1905	-0-	-2385	-0-	759	1	351	3	Y	718	709	0			18
							5	4	790	9							
07	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	782	1	1007	3	Y	847	842	0			23
							5	4	932	9							
08	4433	X	3086	-0-	-1347	-0-	750	1	1459	3	Y	790	791	0			22
							8	4	869	9							

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
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	905	1	2445	3	Y	743	737	0			18
							4	4	817	9							
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	895	1	2323	3	Y	652	657	0			13
							7	4	717	9							
05	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	981	1	2087	3	Y	642	639	0			16
							7	4	706	9							
06	3840	X	3444	-0-	-396	-0-	926	1	1852	3	Y	600	601	0			15
							6	4	660	9							
07	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	945	1	1295	3	Y	657	654	0			18
							6	4	723	9							
08	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	944	1	1451	3	Y	650	650	0			18
							9	4	715	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	10664 X	8509	-0-	-2155	-0-	1261	1	6525	3	Y	165	125	0			56
						541	4	182	9							
04	9210 X	8150	-0-	-1060	-0-	932	1	6365	3	Y	138	143	0			51
						701	4	152	9							
05	8959 X	6203	-0-	-2756	-0-	1030	1	4525	3	Y	144	148	0			47
						490	4	158	9							
06	8220 X	6366	-0-	-1854	-0-	1211	1	4635	3	Y	149	116	0			80
						356	4	164	9							
07	8494 X	6896	-0-	-1598	-0-	1392	1	5104	3	Y	171	185	0			66
						212	4	188	9							
08	8494 X	7610	-0-	-884	-0-	1414	1	5863	3	Y	132	152	0			46
						188	4	145	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

03	13485 X	12930	-0-	-555	-0-	998	1	10576	3	Y	1146	1134	0			14
						95	4	1261	9							
04	13050 X	9672	-0-	-3378	-0-	1107	1	8012	3	Y	448	454	0			8
						60	4	493	9							
05	13485 X	10852	-0-	-2633	-0-	1262	1	8632	3	Y	705	697	0			16
						182	4	776	9							
06	12510 X	11218	-0-	-1292	-0-	1508	1	8582	3	Y	785	791	0			10
						264	4	864	9							
07	12927 X	1762	-0-	-11165	-0-	210	1	1320	3	Y	130	137	0			3
						89	4	143	9							
08	12927 X	232	-0-	-12695	-0-	97	1	82	3	Y	-0-	3	0			-0-
						53	4									

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

03	1953 X	1652	-0-	-301	-0-	355	1	933	3	Y	299	299	0			4
						35	4	329	9							
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	640	1	3170	3	Y	740	731	0			13
						35	4	814	9							
05	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	955	1	7105	3	Y	859	853	0			19
						137	4	945	9							
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	642	1	3784	3	Y	297	312	0			4
						112	4	327	9							
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	9145 X	4	-0-	-9141	-0-	1	1	1	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

03	15500 X	12532	-0-	-2968	-0-	817	1	10430	3	Y	1098	1095	0			14
						77	4	1208	9							
04	13950 X	7867	-0-	-6083	-0-	569	1	6337	3	Y	845	844	0			15
						31	4	930	9							
05	10261 X	7059	-0-	-3202	-0-	527	1	5091	3	Y	1242	1230	0			27
						75	4	1366	9							
06	12120 X	9060	-0-	-3060	-0-	905	1	7038	3	Y	873	889	0			11
						157	4	960	9							
07	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	1	12	0			-0-
08	12524 X	395	-0-	-12129	-0-	97	1	226	3	Y	17	17	0			-0-
						53	4	19	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	512	1	2155	3	Y	486	483	0			6
							50	4	535	9							
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	583	1	2592	3	Y	542	539	0			9
							32	4	596	9							
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	847	1	3055	3	Y	612	607	0			14
							125	4	673	9							
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	859	1	2320	3	Y	386	395	0			5
							152	4	425	9							
07	3937	X	887	-0-	-3050	-0-	139	1	563	3	Y	114	117	0			2
							60	4	125	9							
08	4712	X	2159	-0-	-2553	-0-	393	1	1375	3	Y	163	164	0			1
							212	4	179	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		441	-0-	441	441	126	1	189	3	Y	106	102	0			4
							9	4	117	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

03	14446	X	13183	-0-	-1263	-0-	1060	1	11202	3	Y	748	741	0			24
							98	4	823	9							
04	13980	X	12295	-0-	-1685	-0-	1095	1	10434	3	Y	663	677	0			10
							37	4	729	9							
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1185	1	11261	3	Y	678	678	0			10
							43	4	746	9							
06	12750	X	10150	-0-	-2600	-0-	999	1	8543	3	Y	477	478	0			9
							83	4	525	9							
07	13175	X	6664	-0-	-6511	-0-	906	1	5378	3	Y	292	292	0			9
							59	4	321	9							
08	13237	X	2090	-0-	-11147	-0-	763	1	1144	3	Y	118	123	0			4
							53	4	130	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

03	12121	X	6081	-0-	-6040	-0-	777	1	4816	3	Y	378	383	0			12
							72	4	416	9							
04	11730	X	5093	-0-	-6637	-0-	782	1	3872	3	Y	375	382	0			5
							26	4	413	9							
05	12121	X	5291	-0-	-6830	-0-	819	1	4040	3	Y	366	366	0			5
							29	4	403	9							
06	10170	X	9887	-0-	-283	-0-	996	1	8181	3	Y	570	565	0			10
							83	4	627	9							
07	9765	X	6578	-0-	-3187	-0-	900	1	5222	3	Y	361	360	0			11
							59	4	397	9							
*08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	895	1	5169	3	Y	365	363	0			13
							62	4	402	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	929	-0-	-2543	-0-	267	1	306	3	Y	311	309	0			5
							14	4	342	9							
04	3840	X	2392	-0-	-1448	-0-	264	1	1808	3	Y	281	282	0			4
							11	4	309	9							
05	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	384	1	2482	3	Y	386	382	0			8
							30	4	425	9							
06	3840	X	2534	-0-	-1306	-0-	474	1	1552	3	Y	448	450	0			6
							15	4	493	9							
07	2480	X	1099	-0-	-1381	-0-	119	1	885	3	Y	84	89	0			1
							3	4	92	9							
*08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	375	1	3501	3	Y	413	406	0			8
							8	4	454	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2687	-0-	-1250	-0-	586	1	1566	3	Y	458	459	0			7
							31	4	504	9							
04	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	578	1	1980	3	Y	469	469	0			7
							25	4	516	9							
05	4030	X	2858	-0-	-1172	-0-	592	1	2024	3	Y	178	181	0			4
							46	4	196	9							
06	3900	X	3174	-0-	-726	-0-	610	1	2095	3	Y	409	407	0			6
							19	4	450	9							
07	3193	X	230	-0-	-2963	-0-	52	1	101	3	Y	69	74	0			1
							1	4	76	9							
08	3193	X	1403	-0-	-1790	-0-	825	1	447	3	Y	104	103	0			2
							17	4	114	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3083	-0-	-1288	-0-	555	1	2082	3	Y	379	378	0			6
							29	4	417	9							
04	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	502	1	1796	3	Y	336	337	0			5
							22	4	370	9							
05	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	465	1	1445	3	Y	290	289	0			6
							36	4	319	9							
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	652	1	1973	3	Y	421	421	0			6
							20	4	463	9							
07	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	91	1	1790	3	Y	508	506	0			8
							2	4	559	9							
*08	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	993	1	19527	3	Y	3773	3711	0			70
							21	4	4150	9							

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	695	1	6849	3	Y	1553	1561	0			25
							37	4	1708	9							
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	801	1	4360	3	Y	1537	1539	0			23
							34	4	1691	9							
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	885	1	3035	3	Y	1610	1600	0			33
							68	4	1771	9							
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	896	1	2833	3	Y	1427	1440	0			20
							28	4	1570	9							
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	881	1	3647	3	Y	1094	1098	0			16
							23	4	1203	9							
08	7936	X	5233	-0-	-2703	-0-	800	1	2886	3	Y	1392	1382	0			26
							16	4	1531	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	4712 X	3887	-0-	-825	-0-	387	1	2250	3	Y	1025	1021	0			17
						122	4	1128	9							
04	4560 X	3752	-0-	-808	-0-	944	1	1624	3	Y	953	961	0			9
						136	4	1048	9							
05	4278 X	3410	-0-	-868	-0-	870	1	1619	3	Y	755	756	0			8
						90	4	831	9							
06	3750 X	3366	-0-	-384	-0-	775	1	1723	3	Y	697	691	0			14
						101	4	767	9							
07	3875 X	3395	-0-	-480	-0-	740	1	1815	3	Y	630	632	0			12
						147	4	693	9							
*08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	778	1	2231	3	Y	580	580	0			12
						244	4	638	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	969	1	5228	3	Y	424	428	0			10
						4	4	466	9							
04	6960 X	5715	-0-	-1245	-0-	931	1	4285	3	Y	447	448	0			9
						7	4	492	9							
05	8215 X	5423	-0-	-2792	-0-	919	1	4033	3	Y	422	421	0			10
						7	4	464	9							
06	7950 X	2541	-0-	-5409	-0-	755	1	1278	3	Y	457	456	0			11
						5	4	503	9							
07	8215 X	3513	-0-	-4702	-0-	843	1	2247	3	Y	379	380	0			10
						6	4	417	9							
08	6448 X	5297	-0-	-1151	-0-	931	1	3821	3	Y	486	483	0			13
						10	4	535	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

03	3968 X	1266	-0-	-2702	-0-	187	1	590	3	Y	435	460	0			7
						10	4	479	9							
04	9000 X	1410	-0-	-7590	-0-	210	1	719	3	Y	429	430	0			6
						9	4	472	9							
05	9300 X	2731	-0-	-6569	-0-	323	1	2018	3	Y	332	331	0			7
						25	4	365	9							
06	9000 X	2129	-0-	-6871	-0-	398	1	1179	3	Y	491	491	0			7
						12	4	540	9							
07	4154 X	40	-0-	-4114	-0-	8	1	25	3	Y	6	13	0			-0-
						7	9									
08	2728 X	1607	-0-	-1121	-0-	177	1	1070	3	Y	324	318	0			6
						4	4	356	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

03	7750 X	6723	-0-	-1027	-0-	851	1	4580	3	Y	1171	1173	0			28
						4	4	1288	9							
04	7500 X	6790	-0-	-710	-0-	854	1	4663	3	Y	1151	1156	0			23
						7	4	1266	9							
05	7936 X	7892	-0-	-44	-0-	1020	1	5547	3	Y	1197	1191	0			29
						8	4	1317	9							
06	7680 X	6779	-0-	-901	-0-	938	1	4645	3	Y	1081	1083	0			27
						7	4	1189	9							
07	7936 X	6739	-0-	-1197	-0-	903	1	4731	3	Y	999	999	0			27
						6	4	1099	9							
08	7874 X	5992	-0-	-1882	-0-	770	1	4376	3	Y	762	768	0			21
						8	4	838	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	732	1	1302	3	Y	467	466	0			11
							148	4	514	9							
04	3390	X	2555	-0-	-835	-0-	674	1	1256	3	Y	389	390	0			10
							197	4	428	9							
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	746	1	2250	3	Y	507	504	0			13
							164	4	558	9							
06	3390	X	2576	-0-	-814	-0-	713	1	1332	3	Y	361	364	0			10
							134	4	397	9							
07	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	714	1	1099	3	Y	342	342	0			10
							284	4	376	9							
08	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	724	1	1051	3	Y	323	313	0			20
							221	4	355	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

03	8153	X	7794	-0-	-359	-0-	840	1	6291	3	Y	529	534	0			7
							81	4	582	9							
04	12750	X	10915	-0-	-1835	-0-	1019	1	9037	3	Y	731	725	0			13
							55	4	804	9							
05	16430	X	9117	-0-	-7313	-0-	1418	1	7262	3	Y	209	217	0			5
							207	4	230	9							
06	15900	X	8204	-0-	-7696	-0-	1441	1	5942	3	Y	515	514	0			6
							254	4	567	9							
07	16430	X	837	-0-	-15593	-0-	130	1	599	3	Y	47	52	0			1
							56	4	52	9							
08	11284	X	206	-0-	-11078	-0-	20	1	165	3	Y	10	11	0			-0-
							10	4	11	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	439	1	1825	3	Y	1892	1871	0			31
							23	4	2081	9							
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	266	1	1081	3	Y	1354	1365	0			20
							11	4	1489	9							
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	312	1	376	3	Y	813	816	0			17
							24	4	894	9							
06	3720	X	1079	-0-	-2641	-0-	551	1	61	3	Y	409	420	0			6
							17	4	450	9							
07	3844	X	1381	-0-	-2463	-0-	609	1	94	3	Y	602	599	0			9
							16	4	662	9							
08	2108	X	774	-0-	-1334	-0-	404	1	34	3	Y	298	301	0			6
							8	4	328	9							

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

03	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1888	1	16523	3	Y	526	378	1			386
							39	4	579	9							
04	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1378	1	16595	3	Y	182					568
							32	4	200	9							
05	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	757	1	18346	3	Y	435	751	1			252
							57	4	479	9							
06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	820	1	18261	3	Y	323					575
							26	4	355	9							
07	19034	X	3056	-0-	-15978	-0-	125	1	2832	3	Y	87	182	1			480
							3	4	96	9							
08	18662	X	6304	-0-	-12358	-0-	5940	4	364	9	Y	331	355	1			456

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	5642 X	3841	-0-	-1801	-0-	459	1	2897	3	Y	359	360	0			8
						90	4	395	9							
04	5310 X	4202	-0-	-1108	-0-	525	1	2726	3	Y	727	717	0			18
						151	4	800	9							
05	3534 X	3524	-0-	-10	-0-	544	1	2127	3	Y	667	668	0			17
						119	4	734	9							
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	702	1	2346	3	Y	745	740	0			22
						131	4	820	9							
07	4340 X	3874	-0-	-466	-0-	697	1	2103	3	Y	727	727	0			22
						274	4	800	9							
08	4340 X	3591	-0-	-749	-0-	704	1	1922	3	Y	684	664	0			42
						213	4	752	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
03	9424 X	6306	-0-	-3118	-0-	638	1	4542	3	Y	993	986	0			16
						34	4	1092	9							
04	6630 X	2966	-0-	-3664	-0-	386	1	2264	3	Y	272	284	0			4
						17	4	299	9							
05	6851 X	2813	-0-	-4038	-0-	420	1	2051	3	Y	282	280	0			6
						32	4	310	9							
06	6630 X	2359	-0-	-4271	-0-	522	1	1572	3	Y	226	229	0			3
						16	4	249	9							
07	6293 X	2507	-0-	-3786	-0-	386	1	1837	3	Y	249	248	0			4
						10	4	274	9							
08	3906 X	1446	-0-	-2460	-0-	653	1	612	3	Y	153	154	0			3
						13	4	168	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
03	11160 X	9362	-0-	-1798	-0-	1337	1	6378	3	Y	1492	1479	0			36
						6	4	1641	9							
04	9330 X	8950	-0-	-380	-0-	1335	1	6255	3	Y	1227	1238	0			25
						10	4	1350	9							
05	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1330	1	5742	3	Y	1183	1179	0			29
						10	4	1301	9							
06	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1301	1	5527	3	Y	2084	2061	0			52
						9	4	2292	9							
07	9362 X	8068	-0-	-1294	-0-	1175	1	5209	3	Y	1524	1535	0			41
						8	4	1676	9							
08	9362 X	7998	-0-	-1364	-0-	964	1	5957	3	Y	970	984	0			27
						10	4	1067	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	767	1	3111	3	Y	1208	1209	0			20
						41	4	1329	9							
04	4920 X	2273	-0-	-2647	-0-	554	1	1168	3	Y	479	492	0			7
						24	4	527	9							
05	6510 X	3979	-0-	-2531	-0-	611	1	2457	3	Y	785	776	0			16
						47	4	864	9							
06	6300 X	5248	-0-	-1052	-0-	668	1	3429	3	Y	1027	1029	0			14
						21	4	1130	9							
07	6510 X	4753	-0-	-1757	-0-	635	1	3065	3	Y	942	942	0			14
						17	4	1036	9							
*08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	953	1	3592	3	Y	1169	1161	0			22
						19	4	1286	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4129	-0-	-2195	-0-	662	1	3167	3	Y	217	217	0			7
							61	4	239	9							
04	5820	X	940	-0-	-4880	-0-	660	1	62	3	Y	178	182	0			3
							22	4	196	9							
05	5580	X	1219	-0-	-4361	-0-	759	1	283	3	Y	136	137	0			2
							27	4	150	9							
06	4080	X	2776	-0-	-1304	-0-	781	1	1671	3	Y	235	233	0			4
							65	4	259	9							
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	793	1	3427	3	Y	366	359	0			11
							52	4	403	9							
*08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	889	1	5541	3	Y	481	475	0			17
							61	4	529	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1049	1	2589	3	Y	703	702	0			17
							4	4	773	9							
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1015	1	2460	3	Y	611	616	0			12
							8	4	672	9							
05	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	1045	1	1830	3	Y	526	525	0			13
							8	4	579	9							
06	4260	X	2867	-0-	-1393	-0-	977	1	1118	3	Y	696	692	0			17
							6	4	766	9							
07	4402	X	2468	-0-	-1934	-0-	951	1	666	3	Y	768	764	0			21
							6	4	845	9							
08	4402	X	2066	-0-	-2336	-0-	843	1	526	3	Y	626	630	0			17
							8	4	689	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	8104	-0-	-2281	-0-	756	1	6700	3	Y	553	555	0			9
							40	4	608	9							
04	10050	X	7728	-0-	-2322	-0-	720	1	6310	3	Y	606	606	0			9
							31	4	667	9							
05	9982	X	8767	-0-	-1215	-0-	734	1	7200	3	Y	706	701	0			14
							56	4	777	9							
06	9660	X	8472	-0-	-1188	-0-	757	1	6852	3	Y	763	766	0			11
							24	4	839	9							
07	9734	X	7524	-0-	-2210	-0-	691	1	6079	3	Y	669	670	0			10
							18	4	736	9							
08	8773	X	7365	-0-	-1408	-0-	796	1	5823	3	Y	664	662	0			12
							16	4	730	9							

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
03	13640	X	6755	-0-	-6885	-0-	817	1	4902	3	Y	870	860	0			11
							79	4	957	9							
04	9450	X	7358	-0-	-2092	-0-	1131	1	5493	3	Y	612	612	0			11
							61	4	673	9							
05	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1177	1	5862	3	Y	584	582	0			13
							172	4	642	9							
06	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	2076	1	19516	3	Y	1515	1509	0			19
							356	4	1667	9							
07	7595	X	1877	-0-	-5718	-0-	163	1	1569	3	Y	70	88	0			1
							68	4	77	9							
08	7843	X	328	-0-	-7515	-0-	17	1	301	3	Y	2	3	0			-0-
							8	4	2	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1686	1	4867	3	Y	210	324	0			72
							723	4	231	9							
04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	1262	1	5624	3	Y	368	303	0			137
							949	4	405	9							
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	1621	1	6159	3	Y	329	359	0			107
							771	4	362	9							
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	1626	1	6350	3	Y	246	221	0			132
							477	4	271	9							
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1746	1	7340	3	Y	177	241	0			68
							266	4	195	9							
*08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	1698	1	9326	3	Y	235	221	0			82
							226	4	259	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

03	6386	X	4807	-0-	-1579	-0-	512	1	3332	3	Y	719	714	0			12
							172	4	791	9							
04	6180	X	4771	-0-	-1409	-0-	1347	1	2406	3	Y	749	754	0			7
							194	4	824	9							
05	6386	X	4834	-0-	-1552	-0-	1268	1	2657	3	Y	707	706	0			8
							131	4	778	9							
06	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	1130	1	2700	3	Y	652	647	0			13
							148	4	717	9							
07	4929	X	3331	-0-	-1598	-0-	934	1	1672	3	Y	489	492	0			10
							187	4	538	9							
08	4929	X	450	-0-	-4479	-0-	298	1	18	3	Y	35	44	0			1
							95	4	39	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

03	3100	N	3152	-0-	52	52	732	1	1568	3	Y	710	707	0			9
							71	4	781	9							
04	1398	N	1346	-0-	-52	-0-	659	1	110	3	Y	492	493	0			8
							36	4	541	9							
05	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	644	1	3	3	Y	445	443	0			10
							97	4	490	9							
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	661	1	593	3	Y	490	494	0			6
							118	4	539	9							
07	1519	X	1385	-0-	-134	-0-	241	1	662	3	Y	343	342	0			7
							105	4	377	9							
08	1364	X	781	-0-	-583	-0-	188	1	292	3	Y	180	185	0			2
							103	4	198	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

03	9734	X	4014	-0-	-5720	-0-	753	1	2205	3	Y	894	901	0			11
							73	4	983	9							
04	12840	X	7565	-0-	-5275	-0-	1059	1	4524	3	Y	1750	1731	0			30
							57	4	1925	9							
05	13268	X	9015	-0-	-4253	-0-	1335	1	5624	3	Y	1691	1684	0			37
							196	4	1860	9							
06	12840	X	8934	-0-	-3906	-0-	1431	1	5573	3	Y	1525	1543	0			19
							252	4	1678	9							
07	7812	X	2305	-0-	-5507	-0-	436	1	708	3	Y	881	883	0			17
							192	4	969	9							
08	9021	X	1235	-0-	-7786	-0-	131	1	791	3	Y	221	236	0			2
							70	4	243	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	942	-0-	-6095	-0-	554	1	4	3	Y	323	324	0			5
							29	4	355	9							
04	6810	X	5427	-0-	-1383	-0-	693	1	3059	3	Y	1495	1478	0			22
							30	4	1645	9							
05	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	852	1	3832	3	Y	1716	1703	0			35
							66	4	1888	9							
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	918	1	2981	3	Y	1490	1504	0			21
							28	4	1639	9							
07	5611	X	4902	-0-	-709	-0-	683	1	3023	3	Y	1071	1076	0			16
							18	4	1178	9							
08	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	694	1	2895	3	Y	1127	1122	0			21
							14	4	1240	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	67	65	0			2
							4	4	74	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	843	1	2932	3	Y	507	509	0			11
							214	4	558	9							
04	4320	X	2916	-0-	-1404	-0-	604	1	1740	3	Y	336	339	0			8
							202	4	370	9							
05	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	714	1	3400	3	Y	638	630	0			16
							234	4	702	9							
06	5040	X	3055	-0-	-1985	-0-	588	1	1705	3	Y	397	403	0			10
							325	4	437	9							
07	5208	X	3169	-0-	-2039	-0-	668	1	1606	3	Y	505	502	0			13
							339	4	556	9							
08	5053	X	3673	-0-	-1380	-0-	803	1	1831	3	Y	531	530	0			14
							455	4	584	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

03	15438	X	729	-0-	-14709	-0-	360	1	4	3	Y	249	245	0			5
							91	4	274	9							
04	14940	X	6157	-0-	-8783	-0-	700	1	4169	3	Y	958	940	0			23
							234	4	1054	9							
05	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	864	1	8044	3	Y	1530	1515	0			38
							283	4	1683	9							
06	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	915	1	3626	3	Y	1104	1115	0			27
							506	4	1214	9							
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	976	1	4895	3	Y	916	919	0			24
							495	4	1008	9							
08	10881	X	7426	-0-	-3455	-0-	1007	1	4859	3	Y	899	899	0			24
							571	4	989	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 #: 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
03	4433	X	1053	-0-	-3380	-0-	154	1	648	3	Y	193	208	0			4
							39	4	212	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	736	1	2862	3	Y	991	971	0			24
							246	4	1090	9							
05	6138	X	4665	-0-	-1473	-0-	574	1	2846	3	Y	961	961	0			24
							188	4	1057	9							
06	5940	X	4260	-0-	-1680	-0-	690	1	2144	3	Y	949	950	0			23
							382	4	1044	9							
07	6138	X	3553	-0-	-2585	-0-	657	1	1637	3	Y	842	843	0			22
							333	4	926	9							
08	4650	X	3765	-0-	-885	-0-	682	1	1791	3	Y	823	823	0			22
							387	4	905	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
03	15438	X	10973	-0-	-4465	-0-	1122	1	8251	3	Y	1196	1188	0			25
							284	4	1316	9							
04	14940	X	6585	-0-	-8355	-0-	889	1	4724	3	Y	614	624	0			15
							297	4	675	9							
05	15438	X	464	-0-	-14974	-0-	303	1	31	3	Y	28	42	0			1
							99	4	31	9							
06	10620	X	10335	-0-	-285	-0-	676	1	8336	3	Y	864	844	0			21
							373	4	950	9							
07	10974	X	3507	-0-	-7467	-0-	269	1	2830	3	Y	246	260	0			7
							137	4	271	9							
08	10974	X	3073	-0-	-7901	-0-	351	1	2140	3	Y	348	346	0			9
							199	4	383	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
03	11594	X	9961	-0-	-1633	-0-	909	1	8462	3	Y	460	460	0			15
							84	4	506	9							
04	10740	X	7529	-0-	-3211	-0-	900	1	6304	3	Y	268	279	0			4
							30	4	295	9							
05	8556	X	5530	-0-	-3026	-0-	844	1	4528	3	Y	116	118	0			2
							30	4	128	9							
06	9630	X	4950	-0-	-4680	-0-	787	1	4028	3	Y	63	64	0			1
							66	4	69	9							
07	9951	X	4567	-0-	-5384	-0-	818	1	3618	3	Y	70	69	0			2
							54	4	77	9							
08	9672	X	4418	-0-	-5254	-0-	715	1	3463	3	Y	174	170	0			6
							49	4	191	9							

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
03	6882	X	4655	-0-	-2227	-0-	738	1	3643	3	Y	187	195	0			6
							68	4	206	9							
04	6660	X	5538	-0-	-1122	-0-	871	1	4169	3	Y	426	426	0			6
							29	4	469	9							
05	9486	X	7185	-0-	-2301	-0-	947	1	5490	3	Y	649	646	0			9
							34	4	714	9							
06	9180	X	5354	-0-	-3826	-0-	800	1	3853	3	Y	576	574	0			11
							67	4	634	9							
07	9486	X	6497	-0-	-2989	-0-	744	1	5058	3	Y	587	580	0			18
							49	4	646	9							
08	7192	X	5757	-0-	-1435	-0-	763	1	4893	3	Y	44	60	0			2
							53	4	48	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

03	5580	X	3150	-0-	-2430	-0-	468	1	2455	3	Y	167	166	0			5
							43	4	184	9							
04	5400	X	4309	-0-	-1091	-0-	662	1	3490	3	Y	123	126	0			2
							22	4	135	9							
05	4588	X	4230	-0-	-358	-0-	702	1	3460	3	Y	39	40	0			1
							25	4	43	9							
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	706	1	3893	3	Y	196	193	0			4
							59	4	216	9							
07	4464	X	3514	-0-	-950	-0-	685	1	2596	3	Y	171	170	0			5
							45	4	188	9							
08	4464	X	1759	-0-	-2705	-0-	324	1	1293	3	Y	109	110	0			4
							22	4	120	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

03	6820	X	4627	-0-	-2193	-0-	773	1	3674	3	Y	99	101	0			3
							71	4	109	9							
04	6600	X	4013	-0-	-2587	-0-	881	1	3050	3	Y	47	49	0			1
							30	4	52	9							
05	6820	X	4368	-0-	-2452	-0-	836	1	3483	3	Y	17	18	0			-0-
							30	4	19	9							
06	6210	X	486	-0-	-5724	-0-	118	1	354	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
07	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	785	1	3938	3	Y	33	32	0			1
							52	4	36	9							
*08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	799	1	5158	3	Y	261	253	0			9
							55	4	287	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	880	1	8550	3	Y	588	595	0			19
							81	4	647	9							
04	11520	X	9423	-0-	-2097	-0-	867	1	7993	3	Y	485	497	0			7
							29	4	534	9							
05	11904	X	8178	-0-	-3726	-0-	746	1	6944	3	Y	419	420	0			6
							27	4	461	9							
06	11520	X	8298	-0-	-3222	-0-	807	1	6996	3	Y	389	388	0			7
							67	4	428	9							
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	736	1	9612	3	Y	443	436	0			14
							48	4	487	9							
08	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	693	1	8858	3	Y	423	422	0			15
							48	4	465	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	7471	X	1079	-0-	-6392	-0-	33	1	838	3	Y	177	186	0			3
							13	4	195	9							
04	7200	X	908	-0-	-6292	-0-	86	1	544	3	Y	242	243	0			2
							12	4	266	9							
05	4557	X	1012	-0-	-3545	-0-	536	1	34	3	Y	351	349	0			4
							56	4	386	9							
06	4410	X	387	-0-	-4023	-0-	278	1	53	3	Y	17	21	0			-0-
							37	4	19	9							
07	2945	X	2347	-0-	-598	-0-	354	1	1361	3	Y	511	501	0			10
							70	4	562	9							
*08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	398	1	1448	3	Y	483	483	0			10
							124	4	531	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
03	8277	X	857	-0-	-7420	-0-	71	1	625	3	Y	117	127	0			2
							32	4	129	9							
04	6660	X	117	-0-	-6543	-0-	59	1	2	3	Y	43	45	0			-0-
							9	4	47	9							
05	6882	X	5351	-0-	-1531	-0-	716	1	3950	3	Y	556	550	0			6
							73	4	612	9							
06	6660	X	1429	-0-	-5231	-0-	529	1	773	3	Y	52	57	0			1
							70	4	57	9							
07	6138	X	1274	-0-	-4864	-0-	464	1	505	3	Y	193	190	0			4
							93	4	212	9							
08	5363	X	690	-0-	-4673	-0-	432	1	2	3	Y	107	109	0			2
							138	4	118	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
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	1286	1	8638	3	Y	2118	2159	1			223
							35	4	2330	9							
04	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	991	1	7202	3	Y	1747	1805	1			165
							31	4	1922	9							
05	13733	X	11506	-0-	-2227	-0-	897	1	8750	3	Y	1670	1630	1			205
							22	4	1837	9							
06	13290	X	11615	-0-	-1675	-0-	909	1	8851	3	Y	1669	1694	1			180
							19	4	1836	9							
07	13733	X	11791	-0-	-1942	-0-	917	1	9280	3	Y	1437	1437	1			180
							13	4	1581	9							
08	12276	X	11117	-0-	-1159	-0-	828	1	8793	3	Y	1347	1343	1			184
							14	4	1482	9							

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
03	3782	X	2991	-0-	-791	-0-	382	1	2161	3	Y	374	371	0			5
							37	4	411	9							
04	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	445	1	2037	3	Y	389	387	0			7
							24	4	428	9							
05	3813	X	2524	-0-	-1289	-0-	460	1	1641	3	Y	323	323	0			7
							68	4	355	9							
06	3690	X	1986	-0-	-1704	-0-	366	1	1285	3	Y	245	249	0			3
							65	4	270	9							
07	3038	X	206	-0-	-2832	-0-	51	1	99	3	Y	31	33	0			1
							22	4	34	9							
08	3038	X	277	-0-	-2761	-0-	65	1	69	3	Y	97	97	0			1
							36	4	107	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
03	8463 X	8018	-0-	-445	-0-	770	1	5870	3	Y	1185	1179	0			15
						74	4	1304	9							
04	8190 X	5544	-0-	-2646	-0-	964	1	4134	3	Y	358	367	0			6
						52	4	394	9							
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	649	1	5040	3	Y	595	588	0			13
						93	4	655	9							
06	7770 X	6418	-0-	-1352	-0-	634	1	5011	3	Y	603	609	0			7
						110	4	663	9							
07	8029 X	1264	-0-	-6765	-0-	193	1	880	3	Y	98	103	0			2
						83	4	108	9							
08	8029 X	88	-0-	-7941	-0-	36	1	31	3	Y	1	3	0			-0-
						20	4	1	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

03	7657 X	6571	-0-	-1086	-0-	498	1	5516	3	Y	464	462	0			6
						47	4	510	9							
04	7410 X	4895	-0-	-2515	-0-	575	1	3743	3	Y	496	493	0			9
						31	4	546	9							
05	7657 X	4784	-0-	-2873	-0-	643	1	3571	3	Y	434	433	0			10
						93	4	477	9							
06	6780 X	4514	-0-	-2266	-0-	448	1	3541	3	Y	407	412	0			5
						77	4	448	9							
07	7006 X	444	-0-	-6562	-0-	59	1	312	3	Y	44	48	0			1
						25	4	48	9							
08	6572 X	516	-0-	-6056	-0-	72	1	352	3	Y	48	49	0			-0-
						39	4	53	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

03	7564 X	3149	-0-	-4415	-0-	437	1	2315	3	Y	323	326	0			4
						42	4	355	9							
04	7320 X	4408	-0-	-2912	-0-	737	1	3041	3	Y	536	531	0			9
						40	4	590	9							
05	7564 X	5506	-0-	-2058	-0-	985	1	3596	3	Y	709	702	0			16
						145	4	780	9							
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	990	1	3341	3	Y	661	669	0			8
						175	4	727	9							
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	5518 X	187	-0-	-5331	-0-	10	1	169	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2241	-0-	-3184	-0-	428	1	1309	3	Y	359	358	0			8
							109	4	395	9							
04	5250	X	1866	-0-	-3384	-0-	481	1	871	3	Y	321	321	0			8
							161	4	353	9							
05	5425	X	1955	-0-	-3470	-0-	399	1	1118	3	Y	279	280	0			7
							131	4	307	9							
06	2490	X	1430	-0-	-1060	-0-	368	1	597	3	Y	238	239	0			6
							203	4	262	9							
07	2232	X	429	-0-	-1803	-0-	216	1	17	3	Y	78	82	0			2
							110	4	86	9							
08	2232	X	1567	-0-	-665	-0-	578	1	384	3	Y	252	247	0			7
							328	4	277	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	2981	-0-	-2010	-0-	393	1	1956	3	Y	474	475	0			8
							111	4	521	9							
04	5040	X	2942	-0-	-2098	-0-	955	1	1251	3	Y	544	547	0			5
							138	4	598	9							
05	5208	X	1303	-0-	-3905	-0-	667	1	93	3	Y	430	430	0			5
							70	4	473	9							
*06	5040	X	3349	-0-	-1691	-0-	768	1	1950	3	Y	483	478	0			10
							100	4	531	9							
*07	4278	X	3400	-0-	-878	-0-	746	1	2027	3	Y	435	436	0			9
							148	4	479	9							
*08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	722	1	2056	3	Y	334	336	0			7
							226	4	367	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	3251	-0-	-4778	-0-	254	1	2354	3	Y	525	534	0			8
							65	4	578	9							
04	7770	X	4589	-0-	-3181	-0-	608	1	2952	3	Y	857	857	0			8
							86	4	943	9							
05	7192	X	7024	-0-	-168	-0-	995	1	4532	3	Y	1268	1262	0			14
							102	4	1395	9							
06	6960	X	6917	-0-	-43	-0-	1023	1	4815	3	Y	860	857	0			17
							133	4	946	9							
07	7192	X	6819	-0-	-373	-0-	978	1	4789	3	Y	782	784	0			15
							192	4	860	9							
08	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	941	1	4542	3	Y	684	685	0			14
							291	4	752	9							

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
03	3069	X	1273	-0-	-1796	-0-	562	1	115	4	Y	542	540	0			12
							596	9									
04	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	769	1	1189	3	Y	469	469	0			12
							226	4	516	9							
05	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	646	1	1414	3	Y	464	464	0			12
							143	4	510	9							
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	644	1	1530	3	Y	451	450	0			13
							121	4	496	9							
07	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	648	1	1178	3	Y	451	450	0			14
							257	4	496	9							
08	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	666	1	1237	3	Y	434	421	0			27
							203	4	477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
03	15221	X	5288	-0-	-9933	-0-	377	1	3550	3	Y	1160	1166	0			19
							85	4	1276	9							
04	14190	X	1184	-0-	-13006	-0-	88	1	887	3	Y	179	196	0			2
							12	4	197	9							
05	10075	X	4507	-0-	-5568	-0-	359	1	2992	3	Y	1018	1009	0			11
							36	4	1120	9							
06	8280	X	1485	-0-	-6795	-0-	506	1	67	4	Y	829	823	0			17
							912	9									
07	7223	X	1332	-0-	-5891	-0-	460	1	93	4	Y	708	711	0			14
							779	9									
08	5301	X	1247	-0-	-4054	-0-	428	1	136	4	Y	621	622	0			13
							683	9									

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

03	3937	X	1212	-0-	-2725	-0-	277	1	740	3	Y	142	151	0			2
							39	4	156	9							
04	3390	X	217	-0-	-3173	-0-	165	1	24	4	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
05	3193	X	1663	-0-	-1530	-0-	678	1	129	3	N	714	706	0			8
							71	4	785	9							
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	968	1	1224	3	N	777	769	0			16
							127	4	855	9							
*07	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	765	1	749	3	N	456	463	0			9
							154	4	502	9							
*08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	862	1	1142	3	N	297	300	0			6
							272	4	327	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	849	1	3265	3	Y	990	988	0			13
							82	4	1089	9							
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	837	1	2952	3	Y	973	969	0			17
							45	4	1070	9							
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	856	1	3043	3	Y	792	791	0			18
							126	4	871	9							
06	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	896	1	2610	3	Y	720	729	0			9
							159	4	792	9							
07	4805	X	2418	-0-	-2387	-0-	631	1	931	3	Y	525	524	0			10
							278	4	578	9							
*08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	395	1	5015	3	Y	189	197	0			2
							200	4	208	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	7316	X	2440	-0-	-4876	-0-	436	1	1691	3	Y	246	260	0			3
							42	4	271	9							
04	7080	X	3910	-0-	-3170	-0-	571	1	2523	3	Y	714	705	0			12
							31	4	785	9							
05	7316	X	1600	-0-	-5716	-0-	542	1	72	3	Y	823	817	0			18
							81	4	905	9							
06	7080	X	1488	-0-	-5592	-0-	610	1	110	4	Y	698	707	0			9
							768	9									
07	7316	X	2658	-0-	-4658	-0-	540	1	1105	3	Y	705	700	0			14
							237	4	776	9							
08	4030	X	2422	-0-	-1608	-0-	327	1	1311	3	Y	553	562	0			5
							176	4	608	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

03	5580	X	4543	-0-	-1037	-0-	472	1	3296	3	Y	620	624	0			14
							93	4	682	9							
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	627	1	3923	3	Y	757	752	0			19
							179	4	833	9							
05	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	640	1	3881	3	Y	766	765	0			20
							138	4	843	9							
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	651	1	3785	3	Y	844	840	0			24
							120	4	928	9							
07	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	667	1	3963	3	Y	660	664	0			20
							257	4	726	9							
08	5580	X	4122	-0-	-1458	-0-	627	1	2820	3	Y	443	436	0			27
							188	4	487	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

03	12400	X	11150	-0-	-1250	-0-	647	1	9685	3	Y	713	715	0			12
							34	4	784	9							
04	12570	X	9841	-0-	-2729	-0-	561	1	8295	3	Y	874	873	0			13
							24	4	961	9							
05	12989	X	9841	-0-	-3148	-0-	530	1	8196	3	Y	977	970	0			20
							40	4	1075	9							
06	12570	X	8726	-0-	-3844	-0-	522	1	7306	3	Y	802	811	0			11
							16	4	882	9							
07	12989	X	3293	-0-	-9696	-0-	140	1	2762	3	Y	352	358	0			5
							4	4	387	9							
*08	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	1059	1	21713	3	Y	2189	2153	0			41
							22	4	2408	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

03	12307	X	8379	-0-	-3928	-0-	341	1	7162	3	Y	668	669	0			11
							141	4	735	9							
04	11310	X	4044	-0-	-7266	-0-	292	1	3486	3	Y	205	214	0			2
							40	4	226	9							
05	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	1316	1	8945	3	Y	998	989	0			11
							133	4	1098	9							
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1121	1	7125	3	Y	767	763	0			15
							144	4	844	9							
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	1070	1	6965	3	Y	719	720	0			14
							208	4	791	9							
08	11501	X	8934	-0-	-2567	-0-	1048	1	6797	3	Y	698	698	0			14
							321	4	768	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	4278	X	3201	-0-	-1077	-0-	385	1	1868	3	Y	758	758	0			12
							114	4	834	9							
04	4500	X	2523	-0-	-1977	-0-	894	1	644	3	Y	778	783	0			7
							129	4	856	9							
05	4650	X	2589	-0-	-2061	-0-	817	1	712	3	Y	886	884	0			9
							85	4	975	9							
06	4500	X	2483	-0-	-2017	-0-	718	1	912	3	Y	690	685	0			14
							94	4	759	9							
07	3906	X	2721	-0-	-1185	-0-	701	1	841	3	Y	944	939	0			19
							141	4	1038	9							
08	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	885	1	831	3	Y	698	703	0			14
							280	4	768	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
03	14508	X	12573	-0-	-1935	-0-	408	1	10885	3	Y	1017	1023	0			17
							161	4	1119	9							
04	14040	X	11828	-0-	-2212	-0-	864	1	10068	3	Y	706	717	0			6
							119	4	777	9							
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	1030	1	11369	3	Y	966	962	0			10
							102	4	1063	9							
06	12270	X	12192	-0-	-78	-0-	896	1	10186	3	Y	906	898	0			18
							113	4	997	9							
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	887	1	10714	3	Y	899	899	0			18
							166	4	989	9							
08	13578	X	12190	-0-	-1388	-0-	860	1	10124	3	Y	865	865	0			18
							254	4	952	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
03	16027	X	14641	-0-	-1386	-0-	1006	1	11804	3	Y	1616	1618	0			26
							53	4	1778	9							
04	15870	X	12528	-0-	-3342	-0-	898	1	10106	3	Y	1350	1356	0			20
							39	4	1485	9							
05	16399	X	12024	-0-	-4375	-0-	857	1	9742	3	Y	1235	1230	0			25
							66	4	1359	9							
06	15870	X	10380	-0-	-5490	-0-	840	1	8333	3	Y	1074	1084	0			15
							26	4	1181	9							
07	16399	X	104	-0-	-16295	-0-	9	1	82	3	Y	12	27	0			-0-
							13	9									
08	12927	X	5340	-0-	-7587	-0-	226	1	4610	3	Y	454	446	0			8
							5	4	499	9							

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
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	206	1	1555	3	Y	497	487	0			10
							40	4	547	9							
08	T. A.		6294	-0-	6294	6294	1099	1	3566	3	Y	1169	1155	0			24
							343	4	1286	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	6811	-0-	-1931	-0-	683	1	5325	3	Y	697	699	0			11
							36	4	767	9							
04	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	756	1	6406	3	Y	615	617	0			9
							33	4	677	9							
05	10819	X	9277	-0-	-1542	-0-	798	1	7738	3	Y	618	614	0			13
							61	4	680	9							
06	10470	X	8719	-0-	-1751	-0-	809	1	7232	3	Y	594	599	0			8
							25	4	653	9							
07	10819	X	7848	-0-	-2971	-0-	726	1	6627	3	Y	433	434	0			7
							19	4	476	9							
08	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	624	1	6406	3	Y	505	503	0			9
							13	4	556	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

03	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	741	1	2451	3	Y	688	688	0			11
							39	4	757	9							
04	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	715	1	2066	3	Y	665	666	0			10
							31	4	732	9							
05	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	672	1	2145	3	Y	507	507	0			10
							52	4	558	9							
06	4200	X	3166	-0-	-1034	-0-	669	1	1980	3	Y	451	455	0			6
							21	4	496	9							
07	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	819	1	1842	3	Y	417	417	0			6
							21	4	459	9							
08	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	786	1	1934	3	Y	449	447	0			8
							16	4	494	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

03	6324	X	723	-0-	-5601	-0-	397	1	241	3	Y	58	57	0			1
							21	4	64	9							
04	6120	X	557	-0-	-5563	-0-	454	1	14	3	Y	64	64	0			1
							19	4	70	9							
05	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	500	1	14	3	Y	1847	1810	0			38
							39	4	2032	9							
06	2520	X	2456	-0-	-64	-0-	101	1	473	3	Y	1708	1722	0			24
							3	4	1879	9							
07	1643	X	671	-0-	-972	-0-	8	1	173	3	Y	445	462	0			7
							490	9									
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1456	3	Y	376	369	0			7
							26	4	414	9							
08	T. A.		5251	-0-	5251	5251	600	1	3410	3	Y	960	947	0			20
							185	4	1056	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	Y	37	36	0			1
						6	4	41	9							
08	T. A.	654	-0-	654	654	423	1	19	3	Y	70	70	0			1
						135	4	77	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
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	826	1	3912	3	Y	515	522	0			8
						44	4	567	9							
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	795	1	3792	3	Y	664	662	0			10
						34	4	730	9							
05	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	779	1	3945	3	Y	823	816	0			17
						60	4	905	9							
06	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	759	1	2756	3	Y	789	795	0			11
						23	4	868	9							
07	4805 X	3778	-0-	-1027	-0-	648	1	2276	3	Y	761	761	0			11
						17	4	837	9							
08	5332 X	4887	-0-	-445	-0-	644	1	3294	3	Y	851	846	0			16
						13	4	936	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
03	5735 X	4717	-0-	-1018	-0-	732	1	3089	3	Y	812	817	0			19
						3	4	893	9							
04	5550 X	4967	-0-	-583	-0-	753	1	3302	3	Y	824	826	0			17
						6	4	906	9							
05	5735 X	5137	-0-	-598	-0-	760	1	3587	3	Y	713	713	0			17
						6	4	784	9							
06	5370 X	4210	-0-	-1160	-0-	652	1	2796	3	Y	688	688	0			17
						5	4	757	9							
07	5456 X	4074	-0-	-1382	-0-	758	1	2561	3	Y	682	681	0			18
						5	4	750	9							
08	5146 X	5042	-0-	-104	-0-	660	1	3637	3	Y	671	670	0			19
						7	4	738	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	564	1	2368	3	Y	902	904	0			15
						30	4	992	9							
04	3810 X	3098	-0-	-712	-0-	521	1	1779	3	Y	705	710	0			10
						22	4	776	9							
05	3937 X	2869	-0-	-1068	-0-	498	1	1476	3	Y	779	773	0			16
						38	4	857	9							
06	3810 X	2924	-0-	-886	-0-	532	1	1346	3	Y	936	939	0			13
						16	4	1030	9							
07	3937 X	2779	-0-	-1158	-0-	550	1	1114	3	Y	1001	999	0			15
						14	4	1101	9							
08	3224 X	1900	-0-	-1324	-0-	514	1	407	3	Y	881	880	0			16
						10	4	969	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	1006	1	1736	3	Y	1244	1235	0			30
							4	4	1368	9							
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1055	1	2518	3	Y	1232	1237	0			25
							8	4	1355	9							
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1053	1	2452	3	Y	1276	1270	0			31
							8	4	1404	9							
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1007	1	1990	3	Y	1281	1280	0			32
							7	4	1409	9							
07	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	997	1	1828	3	Y	996	1001	0			27
							7	4	1096	9							
*08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	759	1	2931	3	Y	780	785	0			22
							8	4	858	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

03	3844	X	2238	-0-	-1606	-0-	747	1	920	3	Y	483	491	0			8
							40	4	531	9							
04	3330	X	2602	-0-	-728	-0-	795	1	1301	3	Y	429	431	0			6
							34	4	472	9							
05	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	795	1	1626	3	Y	514	510	0			10
							62	4	565	9							
06	3210	X	2755	-0-	-455	-0-	811	1	1460	3	Y	417	421	0			6
							25	4	459	9							
07	3317	X	1691	-0-	-1626	-0-	631	1	669	3	Y	340	341	0			5
							17	4	374	9							
08	2945	X	907	-0-	-2038	-0-	559	1	155	3	Y	165	167	0			3
							11	4	182	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

03	6324	X	2384	-0-	-3940	-0-	783	1	724	3	Y	727	726	0			9
							77	4	800	9							
04	6120	X	2196	-0-	-3924	-0-	789	1	861	3	Y	457	458	0			8
							43	4	503	9							
05	6324	X	2235	-0-	-4089	-0-	728	1	1006	3	Y	357	357	0			8
							108	4	393	9							
06	6120	X	573	-0-	-5547	-0-	139	1	361	3	Y	44	51	0			1
							25	4	48	9							
07	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	541	1	1233	3	Y	171	169	0			3
							237	4	188	9							
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

03	9021	X	8379	-0-	-642	-0-	724	1	6548	3	Y	839	836	0			18
							184	4	923	9							
04	8730	X	8071	-0-	-659	-0-	687	1	6382	3	Y	703	704	0			17
							229	4	773	9							
05	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	530	1	6054	3	Y	740	738	0			19
							174	4	814	9							
06	8100	X	7196	-0-	-904	-0-	644	1	5418	3	Y	707	709	0			17
							356	4	778	9							
07	8370	X	1197	-0-	-7173	-0-	144	1	863	3	Y	106	120	0			3
							73	4	117	9							
08	8184	X	3468	-0-	-4716	-0-	420	1	2430	3	Y	345	339	0			9
							238	4	380	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	13857	X	3358	-0-	-10499	-0-	177	1	2786	3	Y	290	310	0			5
							76	4	319	9							
04	13410	X	11628	-0-	-1782	-0-	1093	1	9362	3	Y	927	924	0			8
							153	4	1020	9							
05	13516	X	11820	-0-	-1696	-0-	1560	1	8860	3	Y	1129	1125	0			12
							158	4	1242	9							
06	12690	X	11284	-0-	-1406	-0-	1386	1	8553	3	Y	1060	1051	0			21
							179	4	1166	9							
07	12028	X	11008	-0-	-1020	-0-	1471	1	8230	3	Y	927	930	0			18
							287	4	1020	9							
08	12028	X	10455	-0-	-1573	-0-	1535	1	7471	3	Y	885	885	0			18
							475	4	974	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

03	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	438	1	1113	3	Y	476	476	0			11
							88	4	524	9							
04	2820	X	1849	-0-	-971	-0-	473	1	698	3	Y	490	489	0			12
							139	4	539	9							
05	2914	X	1555	-0-	-1359	-0-	592	1	559	3	Y	247	253	0			6
							132	4	272	9							
06	2100	X	1452	-0-	-648	-0-	767	1	151	3	Y	353	349	0			10
							146	4	388	9							
07	2170	X	1814	-0-	-356	-0-	738	1	408	3	Y	339	339	0			10
							295	4	373	9							
*08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	664	1	1525	3	Y	379	366	0			23
							202	4	417	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

03	4619	X	3712	-0-	-907	-0-	783	1	1881	3	Y	950	949	0			23
							3	4	1045	9							
04	4260	X	3646	-0-	-614	-0-	797	1	1905	3	Y	853	859	0			17
							6	4	938	9							
05	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	794	1	1890	3	Y	813	810	0			20
							6	4	894	9							
06	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	732	1	1056	3	Y	604	609	0			15
							5	4	664	9							
07	3906	X	2078	-0-	-1828	-0-	658	1	874	3	Y	493	495	0			13
							4	4	542	9							
08	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	593	1	1682	3	Y	662	657	0			18
							6	4	728	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

03	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	447	1	3028	3	Y	685	686	0			11
							24	4	754	9							
04	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	446	1	2929	3	Y	641	643	0			9
							19	4	705	9							
05	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	432	1	2756	3	Y	601	598	0			12
							33	4	661	9							
06	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	426	1	2317	3	Y	520	525	0			7
							13	4	572	9							
07	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	643	1	2279	3	Y	444	444	0			7
							17	4	488	9							
08	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	653	1	2171	3	Y	324	325	0			6
							13	4	356	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3153	-0-	53	53	738	1	1290	3	Y	987	981	0			16
							39	4	1086	9							
04	2380	N	2327	-0-	-53	-0-	685	1	540	3	Y	975	977	0			14
							29	4	1073	9							
05	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	660	1	588	3	Y	918	913	0			19
							51	4	1010	9							
06	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	670	1	641	3	Y	947	953	0			13
							21	4	1042	9							
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	672	1	997	3	Y	924	923	0			14
							18	4	1016	9							
*08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	616	1	1252	3	Y	917	914	0			17
							12	4	1009	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	6861	-0-	-1912	-0-	209	1	5787	3	Y	712	739	0			12
							82	4	783	9							
04	9180	X	2760	-0-	-6420	-0-	296	1	1868	3	Y	504	511	0			5
							42	4	554	9							
05	9982	X	7373	-0-	-2609	-0-	929	1	4699	3	Y	1500	1489	0			16
							95	4	1650	9							
06	9660	X	8260	-0-	-1400	-0-	1046	1	5662	3	Y	1288	1278	0			26
							135	4	1417	9							
07	9982	X	7836	-0-	-2146	-0-	1042	1	5444	3	Y	1042	1047	0			21
							204	4	1146	9							
*08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1123	1	5305	3	Y	1004	1004	0			21
							347	4	1104	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	730	-0-	-7051	-0-	18	1	677	3	Y	25	30	0			-0-
							7	4	28	9							
04	7530	X	5310	-0-	-2220	-0-	402	1	4529	3	Y	294	291	0			3
							56	4	323	9							
05	7781	X	4987	-0-	-2794	-0-	773	1	3705	3	Y	391	390	0			4
							79	4	430	9							
06	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	711	1	2134	3	Y	262	261	0			5
							93	4	288	9							
07	5487	X	1277	-0-	-4210	-0-	552	1	453	3	Y	146	148	0			3
							111	4	161	9							
08	5487	X	2744	-0-	-2743	-0-	597	1	1709	3	Y	228	226	0			5
							187	4	251	9							

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
03	18941	X	1057	-0-	-17884	-0-	60	1	764	3	Y	188	219	0			3
							26	4	207	9							
04	18330	X	13223	-0-	-5107	-0-	1034	1	10329	3	Y	1560	1549	0			14
							144	4	1716	9							
05	13671	X	13246	-0-	-425	-0-	1075	1	10660	3	Y	1276	1276	0			14
							107	4	1404	9							
06	13230	X	10842	-0-	-2388	-0-	856	1	8767	3	Y	1009	1003	0			20
							109	4	1110	9							
07	13671	X	11020	-0-	-2651	-0-	852	1	8930	3	Y	979	980	0			19
							161	4	1077	9							
08	13671	X	10644	-0-	-3027	-0-	845	1	8514	3	Y	938	938	0			19
							253	4	1032	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	11253	X	3627	-0-	-7626	-0-	173	1	2766	3	Y	558	588	0			9
							74	4	614	9							
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	858	1	6706	3	Y	1521	1516	0			14
							120	4	1673	9							
05	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	1072	1	7102	3	Y	1380	1379	0			15
							108	4	1518	9							
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1013	1	6707	3	Y	1236	1226	0			25
							130	4	1360	9							
07	9672	X	4148	-0-	-5524	-0-	403	1	3115	3	Y	502	517	0			10
							78	4	552	9							
08	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	842	1	5733	3	Y	967	957	0			20
							257	4	1064	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
03	20212	X	13383	-0-	-6829	-0-	1021	1	11966	3	Y	272	279	0			3
							97	4	299	9							
04	18300	X	13612	-0-	-4688	-0-	1213	1	10881	3	Y	1320	1300	0			23
							66	4	1452	9							
05	18414	X	12736	-0-	-5678	-0-	1072	1	10436	3	Y	978	979	0			22
							152	4	1076	9							
06	14580	X	12814	-0-	-1766	-0-	1343	1	9558	3	Y	1527	1530	0			19
							233	4	1680	9							
07	14415	X	13663	-0-	-752	-0-	1113	1	10206	3	Y	1709	1695	0			33
							464	4	1880	9							
08	14074	X	13340	-0-	-734	-0-	1064	1	10096	3	Y	1480	1500	0			13
							552	4	1628	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
03	12679	X	7633	-0-	-5046	-0-	842	1	5441	3	Y	1034	1029	0			22
							213	4	1137	9							
04	12270	X	4004	-0-	-8266	-0-	560	1	2717	3	Y	491	501	0			12
							187	4	540	9							
05	12679	X	4146	-0-	-8533	-0-	470	1	2788	3	Y	667	662	0			17
							154	4	734	9							
06	8610	X	3793	-0-	-4817	-0-	535	1	2364	3	Y	544	548	0			13
							296	4	598	9							
07	7626	X	5941	-0-	-1685	-0-	598	1	4288	3	Y	684	679	0			18
							303	4	752	9							
*08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	739	1	4683	3	Y	698	697	0			19
							419	4	768	9							

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
03	18073	X	12728	-0-	-5345	-0-	1302	1	9605	3	Y	1542	1533	0			19
							125	4	1696	9							
04	17490	X	7713	-0-	-9777	-0-	1067	1	5826	3	Y	693	700	0			12
							58	4	762	9							
05	18073	X	9620	-0-	-8453	-0-	1207	1	7736	3	Y	456	458	0			10
							175	4	502	9							
06	12330	X	8771	-0-	-3559	-0-	1242	1	6519	3	Y	720	721	0			9
							218	4	792	9							
07	12741	X	9050	-0-	-3691	-0-	1074	1	6965	3	Y	504	503	0			10
							457	4	554	9							
08	12741	X	5538	-0-	-7203	-0-	801	1	4019	3	Y	263	271	0			2
							429	4	289	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	1294	1	11997	3	Y	1475	1470	0			19
							123	4	1623	9							
04	11490	X	9196	-0-	-2294	-0-	1039	1	6933	3	Y	1062	1063	0			18
							56	4	1168	9							
05	12741	X	10744	-0-	-1997	-0-	1162	1	8010	3	Y	1276	1266	0			28
							168	4	1404	9							
06	14550	X	11694	-0-	-2856	-0-	1309	1	8835	3	Y	1202	1215	0			15
							228	4	1322	9							
07	15035	X	11173	-0-	-3862	-0-	1089	1	8634	3	Y	901	899	0			17
							459	4	991	9							
08	15035	X	4280	-0-	-10755	-0-	375	1	3390	3	Y	291	305	0			3
							195	4	320	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

03	10757	X	6847	-0-	-3910	-0-	802	1	4770	3	Y	1156	1155	0			28
							3	4	1272	9							
04	10200	X	7156	-0-	-3044	-0-	811	1	4973	3	Y	1242	1245	0			25
							6	4	1366	9							
05	10540	X	10192	-0-	-348	-0-	938	1	7504	3	Y	1584	1570	0			39
							8	4	1742	9							
06	8880	X	6980	-0-	-1900	-0-	806	1	4951	3	Y	1106	1118	0			27
							6	4	1217	9							
07	7688	X	4602	-0-	-3086	-0-	565	1	3217	3	Y	742	749	0			20
							4	4	816	9							
08	8556	X	6023	-0-	-2533	-0-	637	1	4382	3	Y	906	901	0			25
							7	4	997	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

03	8277	X	3508	-0-	-4769	-0-	706	1	2070	3	Y	663	676	0			16
							3	4	729	9							
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	966	1	6258	3	Y	1541	1526	0			31
							8	4	1695	9							
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1024	1	6920	3	Y	1396	1393	0			34
							8	4	1536	9							
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1020	1	6531	3	Y	1267	1270	0			31
							8	4	1394	9							
07	8649	X	8096	-0-	-553	-0-	897	1	5975	3	Y	1107	1108	0			30
							6	4	1218	9							
08	9207	X	7709	-0-	-1498	-0-	655	1	6082	3	Y	877	883	0			24
							7	4	965	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	951	1	4733	3	Y	916	915	0			22
							4	4	1008	9							
04	6390	X	4928	-0-	-1462	-0-	821	1	3198	3	Y	821	826	0			17
							6	4	903	9							
05	6603	X	5238	-0-	-1365	-0-	825	1	3553	3	Y	776	774	0			19
							6	4	854	9							
06	6390	X	5691	-0-	-699	-0-	888	1	3927	3	Y	791	790	0			20
							6	4	870	9							
07	6603	X	5520	-0-	-1083	-0-	804	1	3905	3	Y	732	732	0			20
							6	4	805	9							
*08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	738	1	4358	3	Y	746	745	0			21
							8	4	821	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	9331	X	8278	-0-	-1053	-0-	852	1	5717	3	Y	1550	1550	0			37
							4	4	1705	9							
04	9030	X	7022	-0-	-2008	-0-	673	1	4827	3	Y	1379	1388	0			28
							5	4	1517	9							
05	9331	X	6634	-0-	-2697	-0-	679	1	5091	3	Y	781	790	0			19
							5	4	859	9							
06	8880	X	7054	-0-	-1826	-0-	791	1	4902	3	Y	1232	1220	0			31
							6	4	1355	9							
07	8866	X	6879	-0-	-1987	-0-	665	1	4893	3	Y	1196	1195	0			32
							5	4	1316	9							
*08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	721	1	5844	3	Y	1201	1200	0			33
							8	4	1321	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
03	11904	X	7040	-0-	-4864	-0-	339	1	5664	3	Y	812	814	0			13
							144	4	893	9							
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1147	1	7405	3	Y	1095	1098	0			10
							162	4	1205	9							
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	969	1	7070	3	Y	857	858	0			9
							97	4	943	9							
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	539	1	6600	3	Y	762	756	0			15
							68	4	838	9							
07	10261	X	8299	-0-	-1962	-0-	538	1	6825	3	Y	760	760	0			15
							100	4	836	9							
08	10261	X	8017	-0-	-2244	-0-	554	1	6505	3	Y	722	722	0			15
							164	4	794	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
03	18879	X	13510	-0-	-5369	-0-	510	1	11961	3	Y	756	771	0			12
							207	4	832	9							
04	12900	X	9547	-0-	-3353	-0-	944	1	7859	3	Y	556	563	0			5
							132	4	612	9							
05	16430	X	12367	-0-	-4063	-0-	1291	1	10135	3	Y	738	735	0			8
							129	4	812	9							
06	15900	X	10892	-0-	-5008	-0-	1184	1	8865	3	Y	628	623	0			13
							152	4	691	9							
07	16430	X	10429	-0-	-6001	-0-	1153	1	8395	3	Y	598	599	0			12
							223	4	658	9							
08	13516	X	10645	-0-	-2871	-0-	1138	1	8526	3	Y	577	577	0			12
							346	4	635	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	7201	-0-	-6594	-0-	351	1	6141	3	Y	509	525	0			8
							149	4	560	9							
04	16350	X	13132	-0-	-3218	-0-	1526	1	10274	3	Y	1015	1014	0			9
							215	4	1117	9							
05	16895	X	5886	-0-	-11009	-0-	992	1	4159	3	Y	576	579	0			6
							101	4	634	9							
06	16350	X	7655	-0-	-8695	-0-	1168	1	5519	3	Y	743	734	0			15
							151	4	817	9							
07	14353	X	7524	-0-	-6829	-0-	1142	1	5486	3	Y	611	614	0			12
							224	4	672	9							
08	13578	X	11391	-0-	-2187	-0-	1295	1	8870	3	Y	755	751	0			16
							395	4	831	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	16802	X	1130	-0-	-15672	-0-	92	1	684	3	Y	284	300	0			5
							42	4	312	9							
04	4380	X	1832	-0-	-2548	-0-	489	1	594	3	Y	617	616	0			6
							70	4	679	9							
05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1637	1	17582	3	Y	2067	2051	0			22
							162	4	2274	9							
06	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	1328	1	15453	3	Y	1815	1801	0			36
							168	4	1997	9							
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	663	1	50	3	Y	1009	1025	0			20
							134	4	1110	9							
08	21669	X	13020	-0-	-8649	-0-	1147	1	9748	3	Y	1616	1603	0			33
							347	4	1778	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

03	12989	X	7336	-0-	-5653	-0-	584	1	6173	3	Y	291	327	0			5
							259	4	320	9							
04	11940	X	3367	-0-	-8573	-0-	596	1	2685	3	Y	1	6	0			-0-
							85	4	1	9							
05	10323	X	6760	-0-	-3563	-0-	965	1	4880	3	Y	743	735	0			8
							98	4	817	9							
06	9840	X	7479	-0-	-2361	-0-	898	1	5324	3	Y	1037	1024	0			21
							116	4	1141	9							
07	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	870	1	5158	3	Y	1107	1106	0			22
							169	4	1218	9							
08	7347	X	1119	-0-	-6228	-0-	78	1	823	3	Y	177	195	0			4
							23	4	195	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

03	7781	X	1285	-0-	-6496	-0-	163	1	879	3	Y	153	152	0			3
							75	4	168	9							
04	4320	X	878	-0-	-3442	-0-	247	1	477	3	Y	107	109	0			1
							36	4	118	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	738	1	5150	3	Y	1377	1363	0			15
							74	4	1515	9							
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	403	1	4782	3	Y	497	502	0			10
							51	4	547	9							
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	507	1	5468	3	Y	672	669	0			13
							96	4	739	9							
08	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	462	1	4964	3	Y	863	858	0			18
							138	4	949	9							

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

03	7192	X	7191	-0-	-1	-0-	205	1	6272	3	Y	577	583	0			10
							79	4	635	9							
04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	563	1	5350	3	Y	718	722	0			6
							78	4	790	9							
05	7626	X	5911	-0-	-1715	-0-	640	1	4573	3	Y	576	576	0			6
							64	4	634	9							
06	7380	X	4556	-0-	-2824	-0-	437	1	3559	3	Y	458	455	0			9
							56	4	504	9							
07	7192	X	4609	-0-	-2583	-0-	429	1	3619	3	Y	435	435	0			9
							82	4	479	9							
08	7192	X	4814	-0-	-2378	-0-	451	1	3744	3	Y	439	439	0			9
							136	4	483	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	9579	X	9035	-0-	-544	-0-	728	1	6409	3	Y	1429	1427	0			24
							326	4	1572	9							
04	9270	X	9192	-0-	-78	-0-	1490	1	5717	3	Y	1612	1622	0			14
							212	4	1773	9							
05	9145	X	8699	-0-	-446	-0-	1210	1	5996	3	Y	1245	1246	0			13
							123	4	1370	9							
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1149	1	7157	3	Y	1033	1025	0			21
							148	4	1136	9							
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1106	1	7146	3	Y	963	965	0			19
							215	4	1059	9							
*08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1102	1	7114	3	Y	1084	1081	0			22
							337	4	1192	9							

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

03	21328	X	6272	-0-	-15056	-0-	551	1	4824	3	Y	767	766	0			10
							53	4	844	9							
04	20640	X	8166	-0-	-12474	-0-	982	1	6156	3	Y	886	881	0			15
							53	4	975	9							
05	21328	X	10422	-0-	-10906	-0-	1240	1	7944	3	Y	963	957	0			21
							179	4	1059	9							
06	14010	X	9403	-0-	-4607	-0-	1278	1	6989	3	Y	829	840	0			10
							224	4	912	9							
07	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	1060	1	6701	3	Y	703	699	0			14
							452	4	773	9							
08	10416	X	9541	-0-	-875	-0-	1107	1	6905	3	Y	855	861	0			8
							588	4	941	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

03	6603	X	4551	-0-	-2052	-0-	616	1	3445	3	Y	415	414	0			7
							33	4	457	9							
04	6300	X	4244	-0-	-2056	-0-	584	1	3207	3	Y	389	390	0			6
							25	4	428	9							
05	6510	X	3718	-0-	-2792	-0-	556	1	2736	3	Y	348	347	0			7
							43	4	383	9							
06	4560	X	3511	-0-	-1049	-0-	568	1	2618	3	Y	279	282	0			4
							18	4	307	9							
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	843	1	4863	3	Y	684	678	0			10
							22	4	752	9							
*08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	906	1	5327	3	Y	637	635	0			12
							18	4	701	9							

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

03	13826	X	10149	-0-	-3677	-0-	1095	1	8479	3	Y	470	474	0			8
							58	4	517	9							
04	13380	X	9676	-0-	-3704	-0-	1025	1	7493	3	Y	1013	1006	0			15
							44	4	1114	9							
05	13826	X	8983	-0-	-4843	-0-	991	1	7078	3	Y	762	761	0			16
							76	4	838	9							
06	12510	X	8010	-0-	-4500	-0-	970	1	6230	3	Y	709	715	0			10
							30	4	780	9							
07	11222	X	9417	-0-	-1805	-0-	960	1	6024	3	Y	2189	2166	0			33
							25	4	2408	9							
08	10137	X	6825	-0-	-3312	-0-	915	1	5087	3	Y	731	750	0			14
							19	4	804	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	10602	X	6718	-0-	-3884	-0-	433	1	5613	3	Y	590	591	0			10
							23	4	649	9							
04	9930	X	6238	-0-	-3692	-0-	433	1	5090	3	Y	633	634	0			9
							19	4	696	9							
05	8866	X	5420	-0-	-3446	-0-	499	1	4340	3	Y	494	493	0			10
							38	4	543	9							
06	6750	X	4674	-0-	-2076	-0-	667	1	3450	3	Y	487	490	0			7
							21	4	536	9							
07	6975	X	6144	-0-	-831	-0-	869	1	4431	3	Y	746	742	0			11
							23	4	821	9							
08	6727	X	5958	-0-	-769	-0-	383	1	4833	3	Y	667	666	0			12
							8	4	734	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
03	17980	X	13138	-0-	-4842	-0-	963	1	10683	3	Y	1310	1311	0			21
							51	4	1441	9							
04	17070	X	12632	-0-	-4438	-0-	890	1	9958	3	Y	1587	1585	0			23
							38	4	1746	9							
05	15035	X	13569	-0-	-1466	-0-	905	1	11035	3	Y	1418	1412	0			29
							69	4	1560	9							
06	14550	X	12812	-0-	-1738	-0-	919	1	10337	3	Y	1388	1398	0			19
							29	4	1527	9							
07	13888	X	12428	-0-	-1460	-0-	886	1	10005	3	Y	1376	1374	0			21
							23	4	1514	9							
08	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	880	1	9773	3	Y	1371	1366	0			26
							18	4	1508	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
03	18135	X	13727	-0-	-4408	-0-	970	1	11352	3	Y	1231	1230	0			20
							51	4	1354	9							
04	16470	X	13187	-0-	-3283	-0-	924	1	10888	3	Y	1214	1216	0			18
							40	4	1335	9							
05	16833	X	13303	-0-	-3530	-0-	901	1	11016	3	Y	1197	1191	0			24
							69	4	1317	9							
06	15570	X	11446	-0-	-4124	-0-	872	1	9349	3	Y	1089	1098	0			15
							27	4	1198	9							
07	14353	X	11288	-0-	-3065	-0-	839	1	9068	3	Y	1235	1231	0			19
							22	4	1359	9							
08	13733	X	12355	-0-	-1378	-0-	953	1	9891	3	Y	1355	1349	0			25
							20	4	1491	9							

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
03	42284	X	32724	-0-	-9560	-0-	2007	1	26310	3	Y	3765	3775	0			16
							265	4	4142	9							
04	40920	X	30122	-0-	-10798	-0-	1859	1	24100	3	Y	3580	3573	0			23
							225	4	3938	9							
05	40207	X	31843	-0-	-8364	-0-	1995	1	25818	3	Y	3462	3460	0			25
							222	4	3808	9							
06	31680	X	25884	-0-	-5796	-0-	1566	1	20968	3	Y	2766	2752	0			39
							307	4	3043	9							
07	32736	X	23475	-0-	-9261	-0-	1324	1	19171	3	Y	2468	2492	0			15
							265	4	2715	9							
08	32736	X	19906	-0-	-12830	-0-	1185	1	15854	3	Y	2078	2077	0			16
							581	4	2286	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29140 X	21551	-0-	-7589	-0-	1498	1	16598	3	Y	2959	2960	0			12
						200	4	3255	9							
04	26520 X	16552	-0-	-9968	-0-	1065	1	13182	3	Y	1978	1977	0			13
						129	4	2176	9							
05	20398 X	16313	-0-	-4085	-0-	1259	1	12484	3	Y	2207	2204	0			16
						142	4	2428	9							
06	20850 X	11593	-0-	-9257	-0-	967	1	8631	3	Y	1637	1630	0			23
						194	4	1801	9							
07	21545 X	10583	-0-	-10962	-0-	978	1	7525	3	Y	1705	1718	0			10
						204	4	1876	9							
08	21545 X	8931	-0-	-12614	-0-	932	1	5823	3	Y	1542	1540	0			12
						480	4	1696	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41199 X	20574	-0-	-20625	-0-	1213	1	16671	3	Y	2300	2310	0			10
						160	4	2530	9							
04	39870 X	18584	-0-	-21286	-0-	1479	1	14521	3	Y	2184	2180	0			14
						182	4	2402	9							
05	41199 X	17499	-0-	-23700	-0-	1404	1	13650	3	Y	2078	2077	0			15
						159	4	2286	9							
06	28620 X	15654	-0-	-12966	-0-	1168	1	12282	3	Y	1792	1782	0			25
						233	4	1971	9							
07	25451 X	15671	-0-	-9780	-0-	1056	1	12570	3	Y	1664	1679	0			10
						215	4	1830	9							
08	18786 X	14669	-0-	-4117	-0-	1071	1	11178	3	Y	1713	1710	0			13
						536	4	1884	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958 X	9001	-0-	-3957	-0-	430	1	7324	3	Y	967	983	0			16
						183	4	1064	9							
04	12330 X	8660	-0-	-3670	-0-	1081	1	6298	3	Y	1025	1032	0			9
						153	4	1128	9							
05	12741 X	11437	-0-	-1304	-0-	1133	1	8654	3	Y	1396	1390	0			15
						114	4	1536	9							
06	12330 X	11660	-0-	-670	-0-	1076	1	9098	3	Y	1226	1216	0			25
						137	4	1349	9							
07	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	1028	1	8944	3	Y	1214	1215	0			24
						197	4	1335	9							
08	11439 X	10258	-0-	-1181	-0-	963	1	7786	3	Y	1106	1107	0			23
						292	4	1217	9							

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
03	21297 X	4188	-0-	-17109	-0-	276	1	3534	3	Y	234	237	0			4
						121	4	257	9							
04	19710 X	12966	-0-	-6744	-0-	1311	1	10447	3	Y	931	927	0			8
						184	4	1024	9							
05	20367 X	17006	-0-	-3361	-0-	1630	1	14272	3	Y	855	854	0			9
						163	4	941	9							
06	15990 X	13469	-0-	-2521	-0-	1323	1	11295	3	Y	620	617	0			12
						169	4	682	9							
07	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	1284	1	11263	3	Y	595	595	0			12
						245	4	655	9							
08	17019 X	12166	-0-	-4853	-0-	1195	1	10015	3	Y	541	542	0			11
						361	4	595	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	24025 X	22764	-0-	-1261	-0-	831	1	20001	3	Y	1452	1497	0			24
						335	4	1597	9							
04	23010 X	19922	-0-	-3088	-0-	1712	1	16596	3	Y	1251	1264	0			11
						238	4	1376	9							
05	25575 X	17468	-0-	-8107	-0-	1401	1	13820	3	Y	1916	1907	0			20
						139	4	2108	9							
06	24750 X	16510	-0-	-8240	-0-	1229	1	13170	3	Y	1777	1761	0			36
						156	4	1955	9							
07	25575 X	16048	-0-	-9527	-0-	1161	1	12763	3	Y	1732	1734	0			34
						219	4	1905	9							
08	22754 X	15142	-0-	-7612	-0-	1111	1	11799	3	Y	1728	1726	0			36
						331	4	1901	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
03	32426 X	21665	-0-	-10761	-0-	1694	1	17074	3	Y	2426	2438	0			10
						228	4	2669	9							
04	31380 X	18391	-0-	-12989	-0-	1364	1	14912	3	Y	1771	1770	0			11
						167	4	1948	9							
05	27962 X	19379	-0-	-8583	-0-	1227	1	15605	3	Y	2191	2186	0			16
						137	4	2410	9							
06	24120 X	19332	-0-	-4788	-0-	1257	1	15775	3	Y	1865	1855	0			26
						248	4	2052	9							
07	24924 X	19174	-0-	-5750	-0-	1249	1	15766	3	Y	1733	1749	0			10
						253	4	1906	9							
08	21669 X	16769	-0-	-4900	-0-	1156	1	13211	3	Y	1661	1658	0			13
						575	4	1827	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
03	28644 X	18287	-0-	-10357	-0-	1264	1	15396	3	Y	1373	1360	0			45
						117	4	1510	9							
04	24060 X	14137	-0-	-9923	-0-	1243	1	11768	3	Y	985	1016	0			14
						42	4	1084	9							
05	25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	1805	1	21616	3	Y	1710	1700	0			24
						65	4	1881	9							
06	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	1496	1	16653	3	Y	1039	1044	0			19
						125	4	1143	9							
07	19499 X	17962	-0-	-1537	-0-	1475	1	14942	3	Y	1316	1294	0			41
						97	4	1448	9							
08	25358 X	16009	-0-	-9349	-0-	1379	1	12850	3	Y	1532	1518	0			55
						95	4	1685	9							

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
03	28241 X	11361	-0-	-16880	-0-	747	1	10058	3	Y	443	446	0			14
						69	4	487	9							
04	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	1005	1	20529	3	Y	2287	2268	0			33
						34	4	2516	9							
05	23343 X	21202	-0-	-2141	-0-	999	1	18482	3	Y	1532	1543	0			22
						36	4	1685	9							
06	18930 X	14405	-0-	-4525	-0-	1055	1	12220	3	Y	947	952	0			17
						88	4	1042	9							
07	24893 X	11722	-0-	-13171	-0-	1039	1	9773	3	Y	765	758	0			24
						68	4	842	9							
08	24893 X	10178	-0-	-14715	-0-	1091	1	8209	3	Y	730	728	0			26
						75	4	803	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	35681 X	18427	-0-	-17254	-0-	1285	1	15630	3	Y	1266	1256	0			41
						119	4	1393	9							
04	31440 X	13945	-0-	-17495	-0-	1218	1	11652	3	Y	940	967	0			14
						41	4	1034	9							
05	23684 X	1758	-0-	-21926	-0-	753	1	799	3	Y	163	175	0			2
						27	4	179	9							
06	22920 X	17917	-0-	-5003	-0-	1589	1	14711	3	Y	1349	1326	0			25
						133	4	1484	9							
07	20119 X	17118	-0-	-3001	-0-	1624	1	14049	3	Y	1216	1203	0			38
						107	4	1338	9							
08	18414 X	15721	-0-	-2693	-0-	1602	1	12697	3	Y	1192	1188	0			42
						111	4	1311	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
03	24955 X	22984	-0-	-1971	-0-	1190	1	18953	3	Y	2483	2465	0			81
						110	4	2731	9							
04	27390 X	16530	-0-	-10860	-0-	954	1	13987	3	Y	1415	1475	0			21
						32	4	1557	9							
05	28303 X	20593	-0-	-7710	-0-	1580	1	16606	3	Y	2136	2127	0			30
						57	4	2350	9							
06	27390 X	18068	-0-	-9322	-0-	1346	1	14771	3	Y	1672	1671	0			31
						112	4	1839	9							
07	25854 X	17648	-0-	-8206	-0-	1378	1	14511	3	Y	1517	1501	0			47
						90	4	1669	9							
08	22971 X	16444	-0-	-6527	-0-	1336	1	13411	3	Y	1459	1454	0			52
						92	4	1605	9							

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
03	29512 X	8284	-0-	-21228	-0-	928	1	6549	3	Y	655	670	0			21
						86	4	721	9							
04	25830 X	9620	-0-	-16210	-0-	1103	1	7470	3	Y	918	926	0			13
						37	4	1010	9							
05	24304 X	12203	-0-	-12101	-0-	1213	1	9611	3	Y	1214	1210	0			17
						44	4	1335	9							
06	22350 X	12421	-0-	-9929	-0-	1238	1	9747	3	Y	1212	1207	0			22
						103	4	1333	9							
07	21173 X	14916	-0-	-6257	-0-	1381	1	11911	3	Y	1394	1373	0			43
						91	4	1533	9							
*08	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	1491	1	13651	3	Y	1594	1580	0			57
						103	4	1753	9							

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
03	19313 X	5248	-0-	-14065	-0-	296	1	4645	3	Y	164	186	0			3
						127	4	180	9							
04	18690 X	12397	-0-	-6293	-0-	1052	1	9789	3	Y	1282	1274	0			11
						146	4	1410	9							
05	19313 X	13199	-0-	-6114	-0-	1389	1	10067	3	Y	1457	1452	0			16
						140	4	1603	9							
06	18240 X	14998	-0-	-3242	-0-	1577	1	11702	3	Y	1379	1367	0			28
						202	4	1517	9							
07	12803 X	7399	-0-	-5404	-0-	760	1	5811	3	Y	620	636	0			12
						146	4	682	9							
08	13206 X	11783	-0-	-1423	-0-	1097	1	9301	3	Y	958	950	0			20
						331	4	1054	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	EOM BALANCE
03	32302 X	18494	-0-	-13808	-0-	649	1	15797	3	Y	1624	1652	0		27
						262	4	1786	9						
04	31050 X	20679	-0-	-10371	-0-	1833	1	16597	3	Y	1813	1824	0		16
						255	4	1994	9						
05	27869 X	18745	-0-	-9124	-0-	1616	1	15152	3	Y	1651	1649	0		18
						161	4	1816	9						
06	26280 X	5972	-0-	-20308	-0-	415	1	4978	3	Y	479	487	0		10
						52	4	527	9						
07	25048 X	19046	-0-	-6002	-0-	1391	1	15739	3	Y	1504	1484	0		30
						262	4	1654	9						
08	21359 X	14450	-0-	-6909	-0-	1099	1	11799	3	Y	1114	1121	0		23
						327	4	1225	9						

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

03	31217 X	12784	-0-	-18433	-0-	354	1	11252	3	Y	948	977	0		16
						135	4	1043	9						
04	27930 X	17326	-0-	-10604	-0-	1399	1	14024	3	Y	1554	1556	0		14
						194	4	1709	9						
05	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	2589	1	27516	3	Y	2376	2365	0		25
						256	4	2614	9						
06	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	2078	1	21402	3	Y	2115	2098	0		42
						263	4	2327	9						
07	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	1903	1	23348	3	Y	1758	1765	0		35
						356	4	1934	9						
08	32984 X	23916	-0-	-9068	-0-	1715	1	19937	3	Y	1596	1598	0		33
						508	4	1756	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

03	55397 X	8697	-0-	-46700	-0-	417	1	7463	3	Y	583	584	0		10
						176	4	641	9						
04	53610 X	22848	-0-	-30762	-0-	1923	1	17562	3	Y	2814	2799	0		25
						268	4	3095	9						
05	48887 X	46923	-0-	-1964	-0-	3101	1	38621	3	Y	4452	4429	0		48
						304	4	4897	9						
06	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	2172	1	28703	3	Y	3351	3332	0		67
						272	4	3686	9						
07	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	2571	1	35442	3	Y	2934	2943	0		58
						476	4	3227	9						
08	46934 X	40115	-0-	-6819	-0-	2390	1	34197	3	Y	2575	2580	0		53
						695	4	2833	9						

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

03	50424 X	50424	-0-	-0-	-0-	2341	1	41299	3	Y	5893	5921	0		25
						302	4	6482	9						
04	45660 X	42857	-0-	-2803	-0-	2020	1	35142	3	Y	4958	4951	0		32
						241	4	5454	9						
05	58621 X	58621	-0-	-0-	-0-	2721	1	49071	3	Y	5941	5930	0		43
						294	4	6535	9						
06	60708 X	60708	-0-	-0-	-0-	2972	1	51706	3	Y	4964	4937	0		70
						570	4	5460	9						
07	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	2933	1	47382	3	Y	4336	4380	0		26
						580	4	4770	9						
*08	76503 X	76503	-0-	-0-	-0-	4150	1	66765	3	Y	3267	3267	0		26
						1994	4	3594	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	67704 X	66589	-0-	-1115	-0-	3181	1	56573	3	Y	5841	5864	0			24
						410	4	6425	9							
04	65520 X	58240	-0-	-7280	-0-	2876	1	50316	3	Y	4277	4274	0			27
						343	4	4705	9							
05	67704 X	42143	-0-	-25561	-0-	1960	1	35552	3	Y	4017	4015	0			29
						212	4	4419	9							
06	64440 X	38203	-0-	-26237	-0-	1891	1	31986	3	Y	3602	3581	0			50
						364	4	3962	9							
07	66588 X	38817	-0-	-27771	-0-	2206	1	32406	3	Y	3423	3452	0			21
						440	4	3765	9							
08	64232 X	33565	-0-	-30667	-0-	1973	1	27221	3	Y	3097	3094	0			24
						964	4	3407	9							

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

03	61969 X	42014	-0-	-19955	-0-	1991	1	35310	3	Y	4052	4070	0			17
						256	4	4457	9							
04	59970 X	36524	-0-	-23446	-0-	1756	1	30596	3	Y	3603	3597	0			23
						209	4	3963	9							
05	61969 X	36062	-0-	-25907	-0-	1683	1	30365	3	Y	3484	3482	0			25
						182	4	3832	9							
06	51480 X	30026	-0-	-21454	-0-	1428	1	24958	3	Y	3060	3042	0			43
						274	4	3366	9							
07	48453 X	30271	-0-	-18182	-0-	1392	1	25322	3	Y	2987	3012	0			18
						271	4	3286	9							
08	38812 X	25773	-0-	-13039	-0-	1330	1	20798	3	Y	2731	2728	0			21
						641	4	3004	9							

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

03	49631 X	28342	-0-	-21289	-0-	1125	1	23884	3	Y	2976	2972	0			48
						59	4	3274	9							
04	44100 X	27252	-0-	-16848	-0-	1173	1	23089	3	Y	2672	2681	0			39
						51	4	2939	9							
05	45570 X	30318	-0-	-15252	-0-	1302	1	26342	3	Y	2341	2332	0			48
						99	4	2575	9							
06	42300 X	22094	-0-	-20206	-0-	1412	1	18193	3	Y	2223	2240	0			31
						44	4	2445	9							
07	32426 X	22225	-0-	-10201	-0-	1184	1	18729	3	Y	2074	2074	0			31
						31	4	2281	9							
08	30318 X	19413	-0-	-10905	-0-	1072	1	16188	3	Y	1937	1932	0			36
						22	4	2131	9							

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

03	63922 X	36667	-0-	-27255	-0-	1423	1	30979	3	Y	3810	3819	0			62
						74	4	4191	9							
04	61860 X	33281	-0-	-28579	-0-	1286	1	28211	3	Y	3389	3401	0			50
						56	4	3728	9							
05	57567 X	41837	-0-	-15730	-0-	1520	1	36087	3	Y	3741	3715	0			76
						115	4	4115	9							
06	40440 X	37656	-0-	-2784	-0-	2155	1	31665	3	Y	3426	3455	0			47
						67	4	3769	9							
07	41788 X	34211	-0-	-7577	-0-	1859	1	28851	3	Y	3138	3138	0			47
						49	4	3452	9							
08	41850 X	30827	-0-	-11023	-0-	1746	1	25748	3	Y	2997	2988	0			56
						36	4	3297	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
03	53940 X	27357	-0-	-26583	-0-	1299	1	23655	3	Y	2123	2130	0			34
						68	4	2335	9							
04	52200 X	22958	-0-	-29242	-0-	1350	1	19355	3	Y	1995	2000	0			29
						58	4	2195	9							
05	44919 X	22671	-0-	-22248	-0-	1244	1	19546	3	Y	1624	1620	0			33
						95	4	1786	9							
06	37620 X	16898	-0-	-20722	-0-	1098	1	14268	3	Y	1362	1376	0			19
						34	4	1498	9							
07	34906 X	21082	-0-	-13824	-0-	1456	1	17818	3	Y	1609	1604	0			24
						38	4	1770	9							
08	26753 X	19596	-0-	-7157	-0-	1394	1	16523	3	Y	1500	1496	0			28
						29	4	1650	9							

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

03	23808 X	10580	-0-	-13228	-0-	677	1	9073	3	Y	697	701	0			23
						63	4	767	9							
04	20670 X	19527	-0-	-1143	-0-	1047	1	17156	3	Y	1172	1178	0			17
						35	4	1289	9							
05	20181 X	17024	-0-	-3157	-0-	1259	1	14497	3	Y	1112	1113	0			16
						45	4	1223	9							
06	19080 X	15663	-0-	-3417	-0-	1186	1	13327	3	Y	955	953	0			18
						99	4	1051	9							
07	20181 X	15022	-0-	-5159	-0-	1207	1	12728	3	Y	916	905	0			29
						79	4	1008	9							
08	20181 X	14105	-0-	-6076	-0-	1171	1	11888	3	Y	877	875	0			31
						81	4	965	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12693 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	45911 X	45219	-0-	-692	-0-	2479	1	38931	3	Y	3169	3183	0			13
						323	4	3486	9							
04	44430 X	43786	-0-	-644	-0-	2495	1	37879	3	Y	2829	2824	0			18
						300	4	3112	9							
05	43671 X	43671	-0-	-0-	-0-	2428	1	38008	3	Y	2699	2698	0			19
						266	4	2969	9							
06	43770 X	33598	-0-	-10172	-0-	1962	1	28910	3	Y	2131	2120	0			30
						382	4	2344	9							
07	45260 X	35262	-0-	-9998	-0-	2158	1	30280	3	Y	2174	2191	0			13
						433	4	2391	9							
08	45260 X	29990	-0-	-15270	-0-	1960	1	25370	3	Y	1542	1543	0			12
						964	4	1696	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

03	44702 X	26342	-0-	-18360	-0-	1709	1	21842	3	Y	2455	2428	0			40
						90	4	2701	9							
04	39630 X	18630	-0-	-21000	-0-	1412	1	15178	3	Y	1799	1813	0			26
						61	4	1979	9							
05	36549 X	24754	-0-	-11795	-0-	1640	1	21186	3	Y	1639	1632	0			33
						125	4	1803	9							
06	31200 X	20041	-0-	-11159	-0-	1500	1	16902	3	Y	1447	1460	0			20
						47	4	1592	9							
07	26350 X	17128	-0-	-9222	-0-	1182	1	14768	3	Y	1043	1047	0			16
						31	4	1147	9							
08	25699 X	13236	-0-	-12463	-0-	1143	1	10740	3	Y	1209	1202	0			23
						23	4	1330	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

03	98890 X	30561	-0-	-68329	-0-	1119	1	24855	3	Y	4117	4095	0			67
						58	4	4529	9							
04	91890 X	25032	-0-	-66858	-0-	889	1	19896	3	Y	3825	3836	0			56
						39	4	4208	9							
05	81468 X	80680	-0-	-788	-0-	2823	1	68308	3	Y	8487	8370	0			173
						213	4	9336	9							
06	72003 X	72003	-0-	-0-	-0-	2744	1	60923	3	Y	7499	7568	0			104
						87	4	8249	9							
07	72053 X	72053	-0-	-0-	-0-	2782	1	61879	3	Y	6654	6658	0			100
						73	4	7319	9							
08	80693 X	51742	-0-	-28951	-0-	2061	1	44769	3	Y	4426	4444	0			82
						43	4	4869	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29202 X	18167	-0-	-11035	-0-	1133	1	14034	3	Y	2532	2511	0			57
						215	4	2785	9							
04	23550 X	17869	-0-	-5681	-0-	1361	1	13538	3	Y	2354	2351	0			60
						381	4	2589	9							
05	22444 X	15971	-0-	-6473	-0-	1156	1	12241	3	Y	2119	2123	0			56
						243	4	2331	9							
06	19980 X	14551	-0-	-5429	-0-	1110	1	11108	3	Y	1938	1938	0			56
						201	4	2132	9							
07	18476 X	13182	-0-	-5294	-0-	1089	1	9639	3	Y	1857	1856	0			57
						411	4	2043	9							
08	18476 X	13131	-0-	-5345	-0-	1203	1	9515	3	Y	1873	1815	0			115
						353	4	2060	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

03	36797 X	18517	-0-	-18280	-0-	124	1	15416	3	Y	2573	2531	0			42
						147	4	2830	9							
04	35610 X	25636	-0-	-9974	-0-	1330	1	20960	3	Y	2867	2883	0			26
						192	4	3154	9							
05	38521 X	38521	-0-	-0-	-0-	1999	1	32254	3	Y	3705	3691	0			40
						192	4	4076	9							
06	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	2531	1	43008	3	Y	3176	3153	0			63
						312	4	3494	9							
07	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	1403	1	25262	3	Y	1808	1835	0			36
						252	4	1989	9							
08	38533 X	36152	-0-	-2381	-0-	1769	1	31126	3	Y	2504	2488	0			52
						503	4	2754	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

03	59272 X	19489	-0-	-39783	-0-	308	1	16341	3	Y	2434	2394	0			40
						163	4	2677	9							
04	45690 X	43684	-0-	-2006	-0-	2567	1	37000	3	Y	3425	3434	0			31
						349	4	3768	9							
05	36797 X	35911	-0-	-886	-0-	1970	1	30934	3	Y	2562	2566	0			27
						189	4	2818	9							
06	28800 X	28072	-0-	-728	-0-	1604	1	23716	3	Y	2320	2301	0			46
						200	4	2552	9							
07	45136 X	31109	-0-	-14027	-0-	1811	1	26246	3	Y	2472	2469	0			49
						333	4	2719	9							
08	45136 X	26786	-0-	-18350	-0-	1468	1	22648	3	Y	2042	2049	0			42
						424	4	2246	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114328	X	340	-0-	-113988	-0-	12	1	259	3	Y	62	103	0			1
							1	4	68	9							
04	97470	X	-0-	-0-	-97470	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	86831	X	-0-	-0-	-86831	-0-					Y	-0-					-0-
06	74520	X	-0-	-0-	-74520	-0-					Y	-0-					-0-
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		55891	-0-	55891	55891	2112	1	46705	3	Y	6391	6272	0			119
							44	4	7030	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 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
03	42594	X	13845	-0-	-28749	-0-	231	1	10992	3	Y	2286	2248	0			38
							107	4	2515	9							
04	41220	X	20844	-0-	-20376	-0-	1111	1	16448	3	Y	2849	2861	0			26
							151	4	3134	9							
05	38812	X	23901	-0-	-14911	-0-	1205	1	19424	3	Y	2869	2864	0			31
							116	4	3156	9							
06	37560	X	21480	-0-	-16080	-0-	1036	1	17815	3	Y	2274	2260	0			45
							128	4	2501	9							
07	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	1220	1	22093	3	Y	2266	2266	0			45
							219	4	2493	9							
08	22847	X	19826	-0-	-3021	-0-	1058	1	16251	3	Y	2011	2015	0			41
							305	4	2212	9							

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57319	X	18391	-0-	-38928	-0-	914	1	16624	3	Y	699	703	0			23
							84	4	769	9							
04	46290	X	32646	-0-	-13644	-0-	1807	1	29599	3	Y	1072	1079	0			16
							61	4	1179	9							
05	47833	X	25159	-0-	-22674	-0-	1529	1	22653	3	Y	838	842	0			12
							55	4	922	9							
06	38010	X	22306	-0-	-15704	-0-	1371	1	19996	3	Y	749	747	0			14
							115	4	824	9							
07	33728	X	24263	-0-	-9465	-0-	1504	1	21782	3	Y	798	787	0			25
							99	4	878	9							
08	33728	X	20881	-0-	-12847	-0-	1427	1	18516	3	Y	763	761	0			27
							99	4	839	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100688	X	69583	-0-	-31105	-0-	308	1	55742	3	Y	12188	12089	0			197
							126	4	13407	9							
04	97440	X	46715	-0-	-50725	-0-	1392	1	38621	3	Y	6025	6133	0			89
							74	4	6628	9							
05	92938	X	48819	-0-	-44119	-0-	1756	1	41732	3	Y	4725	4718	0			96
							133	4	5198	9							
06	67350	X	47326	-0-	-20024	-0-	1837	1	40888	3	Y	4130	4169	0			57
							58	4	4543	9							
07	69595	X	49253	-0-	-20342	-0-	1933	1	42645	3	Y	4204	4198	0			63
							51	4	4624	9							
08	51212	X	41205	-0-	-10007	-0-	1668	1	35879	3	Y	3294	3296	0			61
							35	4	3623	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78802 X	69624	-0-	-9178	-0-	2665	1	59189	3	Y	6937	6939	0			112
						139	4	7631	9							
04	72510 X	57874	-0-	-14636	-0-	2241	1	50246	3	Y	4808	4849	0			71
						98	4	5289	9							
05	74927 X	49093	-0-	-25834	-0-	1811	1	43186	3	Y	3599	3597	0			73
						137	4	3959	9							
06	72510 X	42062	-0-	-30448	-0-	1693	1	37597	3	Y	2472	2511	0			34
						53	4	2719	9							
07	73377 X	35955	-0-	-37422	-0-	1442	1	32453	3	Y	1838	1844	0			28
						38	4	2022	9							
08	64511 X	33356	-0-	-31155	-0-	1447	1	28807	3	Y	2793	2769	0			52
						30	4	3072	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 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
03	95759 X	64956	-0-	-30803	-0-	2419	1	53745	3	Y	7878	7852	0			127
						126	4	8666	9							
04	85560 X	51646	-0-	-33914	-0-	1936	1	43419	3	Y	5643	5687	0			83
						84	4	6207	9							
05	71672 X	46590	-0-	-25082	-0-	1641	1	39356	3	Y	4972	4954	0			101
						124	4	5469	9							
06	62850 X	39853	-0-	-22997	-0-	1494	1	33175	3	Y	4670	4706	0			65
						47	4	5137	9							
07	64945 X	36644	-0-	-28301	-0-	1347	1	30332	3	Y	4481	4479	0			67
						36	4	4929	9							
08	54901 X	37100	-0-	-17801	-0-	1462	1	30544	3	Y	4603	4584	0			86
						31	4	5063	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59923 X	20411	-0-	-39512	-0-	1123	1	18514	3	Y	609	612	0			20
						104	4	670	9							
04	57990 X	41389	-0-	-16601	-0-	2199	1	38107	3	Y	917	924	0			13
						74	4	1009	9							
05	57319 X	31017	-0-	-26302	-0-	1791	1	28360	3	Y	729	732	0			10
						64	4	802	9							
06	47640 X	28298	-0-	-19342	-0-	1662	1	25771	3	Y	660	658	0			12
						139	4	726	9							
07	42780 X	34079	-0-	-8701	-0-	1985	1	31130	3	Y	758	746	0			24
						130	4	834	9							
08	42780 X	25914	-0-	-16866	-0-	1674	1	23406	3	Y	653	654	0			23
						116	4	718	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 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
03	58776 X	19349	-0-	-39427	-0-	1099	1	17415	3	Y	666	670	0			22
						102	4	733	9							
04	56880 X	5470	-0-	-51410	-0-	739	1	4231	3	Y	432	448	0			6
						25	4	475	9							
05	57536 X	207	-0-	-57329	-0-	174	1	15	3	Y	11	17	0			-0-
						6	4	12	9							
06	43920 X	-0-	-0-	-43920	-0-					Y	-0-					-0-
07	35774 X	-0-	-0-	-35774	-0-					Y	-0-					-0-
08	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78771 X	56386	-0-	-22385	-0-	2243	1	48883	3	Y	4675	4688	0			76
						117	4	5143	9							
04	75090 X	49504	-0-	-25586	-0-	1954	1	42912	3	Y	4139	4154	0			61
						85	4	4553	9							
05	77593 X	48032	-0-	-29561	-0-	1763	1	41990	3	Y	3769	3753	0			77
						133	4	4146	9							
06	72720 X	40906	-0-	-31814	-0-	1615	1	35798	3	Y	3129	3163	0			43
						51	4	3442	9							
07	63209 X	37251	-0-	-25958	-0-	1494	1	32620	3	Y	2816	2817	0			42
						39	4	3098	9							
08	53165 X	33739	-0-	-19426	-0-	1453	1	29376	3	Y	2618	2611	0			49
						30	4	2880	9							

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
03	64046 X	33890	-0-	-30156	-0-	1290	1	28441	3	Y	3720	3728	0			60
						67	4	4092	9							
04	61980 X	30304	-0-	-31676	-0-	1149	1	25523	3	Y	3256	3268	0			48
						50	4	3582	9							
05	64046 X	39776	-0-	-24270	-0-	1436	1	34502	3	Y	3390	3369	0			69
						109	4	3729	9							
06	51330 X	36854	-0-	-14476	-0-	1551	1	32251	3	Y	2730	2761	0			38
						49	4	3003	9							
07	41168 X	34891	-0-	-6277	-0-	1839	1	29947	3	Y	2779	2775	0			42
						48	4	3057	9							
08	39773 X	31232	-0-	-8541	-0-	1377	1	27029	3	Y	2543	2538	0			47
						29	4	2797	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
03	75919 X	41319	-0-	-34600	-0-	2022	1	35823	3	Y	3062	3062	0			49
						106	4	3368	9							
04	73470 X	38719	-0-	-34751	-0-	2044	1	33302	3	Y	2985	2990	0			44
						89	4	3284	9							
05	75919 X	43213	-0-	-32706	-0-	2343	1	37751	3	Y	2673	2663	0			54
						179	4	2940	9							
06	69450 X	34629	-0-	-34821	-0-	1913	1	30241	3	Y	2195	2219	0			30
						60	4	2415	9							
07	49538 X	30733	-0-	-18805	-0-	1578	1	26563	3	Y	2318	2313	0			35
						42	4	2550	9							
08	43214 X	27404	-0-	-15810	-0-	1459	1	23792	3	Y	1930	1929	0			36
						30	4	2123	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
03	58962 X	29705	-0-	-29257	-0-	1514	1	25149	3	Y	2694	2710	0			44
						79	4	2963	9							
04	57060 X	32304	-0-	-24756	-0-	1709	1	27367	3	Y	2867	2869	0			42
						74	4	3154	9							
05	58962 X	31844	-0-	-27118	-0-	1640	1	27084	3	Y	2723	2710	0			55
						125	4	2995	9							
06	45840 X	26737	-0-	-19103	-0-	1541	1	22511	3	Y	2397	2419	0			33
						48	4	2637	9							
07	40393 X	25632	-0-	-14761	-0-	1399	1	21610	3	Y	2351	2349	0			35
						37	4	2586	9							
08	33387 X	23266	-0-	-10121	-0-	1274	1	19514	3	Y	2229	2222	0			42
						26	4	2452	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

03	177909 X	77039	-0-	-100870	-0-	3049	1	68023	3	Y	5168	5132	0			168
						282	4	5685	9							
04	107850 X	54620	-0-	-53230	-0-	2489	1	48146	3	Y	3546	3662	0			52
						84	4	3901	9							
05	85281 X	51606	-0-	-33675	-0-	2326	1	45446	3	Y	3410	3414	0			48
						83	4	3751	9							
06	74550 X	49064	-0-	-25486	-0-	2194	1	43478	3	Y	2917	2911	0			54
						183	4	3209	9							
07	77035 X	40467	-0-	-36568	-0-	2069	1	35508	3	Y	2504	2480	0			78
						136	4	2754	9							
08	76942 X	47816	-0-	-29126	-0-	2567	1	42143	3	Y	2663	2646	0			95
						177	4	2929	9							

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

03	184512 X	76081	-0-	-108431	-0-	2990	1	66676	3	Y	5581	5541	0			182
						276	4	6139	9							
04	111480 X	55637	-0-	-55843	-0-	2515	1	48825	3	Y	3830	3956	0			56
						84	4	4213	9							
05	87296 X	55816	-0-	-31480	-0-	2507	1	49039	3	Y	3800	3802	0			54
						90	4	4180	9							
06	73620 X	48661	-0-	-24959	-0-	2166	1	42945	3	Y	3063	3061	0			56
						181	4	3369	9							
07	76074 X	48634	-0-	-27440	-0-	2493	1	42687	3	Y	2991	2954	0			93
						164	4	3290	9							
08	75795 X	47462	-0-	-28333	-0-	2543	1	41740	3	Y	2730	2726	0			97
						176	4	3003	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

03	SHUT IN	147748	-0-	147748	147748	1042	1	122390	3	N	21852	21499	0			353
						279	4	24037	9							
04	332529 X	184781	-0-	-147748	-0-	978	1	153914	3	N	26908	26866	0			395
						290	4	29599	9							
05	233058 X	189880	-0-	-43178	-0-	846	1	161949	3	N	24233	24134	0			494
						429	4	26656	9							
06	225540 X	157946	-0-	-67594	-0-	729	1	135885	3	N	19256	19483	0			267
						150	4	21182	9							
*07	190929 X	121319	-0-	-69610	-0-	509	1	104060	3	N	15138	15177	0			228
						98	4	16652	9							
*08	190929 X	104176	-0-	-86753	-0-	473	1	89589	3	N	12763	12753	0			238
						75	4	14039	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 284870 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12369 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018

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 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 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
03	103850	X	97500	-0-	-6350	-0-	3796	1	84504	3	Y	8184	8201	0			132
							198	4	9002	9							
04	100500	X	76744	-0-	-23756	-0-	3012	1	66272	3	Y	6663	6697	0			98
							131	4	7329	9							
05	103850	X	66226	-0-	-37624	-0-	2409	1	57472	3	Y	5603	5587	0			114
							182	4	6163	9							
06	94350	X	56435	-0-	-37915	-0-	2225	1	48744	3	Y	4905	4951	0			68
							70	4	5396	9							
07	97495	X	55810	-0-	-41685	-0-	2147	1	48323	3	Y	4803	4799	0			72
							57	4	5283	9							
08	83948	X	53291	-0-	-30657	-0-	2095	1	46134	3	Y	4562	4549	0			85
							44	4	5018	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

03	76601	X	28247	-0-	-48354	-0-	803	1	23821	3	Y	3100	3106	0			51
							213	4	3410	9							
04	51840	X	14457	-0-	-37383	-0-	1218	1	10714	3	Y	2141	2173	0			19
							170	4	2355	9							
05	50561	X	26835	-0-	-23726	-0-	2052	1	21465	3	Y	2832	2821	0			30
							203	4	3115	9							
06	37800	X	20213	-0-	-17587	-0-	1388	1	16193	3	Y	2234	2219	0			45
							175	4	2457	9							
07	32240	X	19386	-0-	-12854	-0-	1457	1	15474	3	Y	1982	1988	0			39
							275	4	2180	9							
08	28241	X	16757	-0-	-11484	-0-	1397	1	13223	3	Y	1562	1569	0			32
							419	4	1718	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

03	61752	X	15095	-0-	-46657	-0-	770	1	12141	3	Y	1799	1810	0			29
							205	4	1979	9							
04	41340	X	13167	-0-	-28173	-0-	1286	1	9995	3	Y	1551	1566	0			14
							180	4	1706	9							
05	35774	X	15540	-0-	-20234	-0-	1058	1	12775	3	Y	1457	1455	0			16
							104	4	1603	9							
06	30120	X	13486	-0-	-16634	-0-	875	1	11144	3	Y	1234	1225	0			25
							110	4	1357	9							
07	23312	X	11873	-0-	-11439	-0-	751	1	9931	3	Y	955	961	0			19
							140	4	1051	9							
08	15531	X	10840	-0-	-4691	-0-	717	1	8969	3	Y	857	858	0			18
							211	4	943	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

*12	174220	X	45265	-0-	-128955	-0-	2223	1	37273	3	Y	5111	5173	0			85
							147	4	5622	9							
01	174220	X	34577	-0-	-139643	-0-	1591	1	28808	3	Y	3645	3659	0			71
							168	4	4010	9							
02	64428	X	32195	-0-	-32233	-0-	1211	1	27822	3	Y	2805	2822	0			54
							76	4	3086	9							
03	66495	X	26089	-0-	-40406	-0-	765	1	22049	3	Y	2804	2812	0			46
							191	4	3084	9							
04	43800	X	23122	-0-	-20678	-0-	1778	1	17972	3	Y	2841	2862	0			25
							247	4	3125	9							
05	45260	X	17346	-0-	-27914	-0-	1437	1	13392	3	Y	2158	2160	0			23
							143	4	2374	9							
06	34500	X	14894	-0-	-19606	-0-	1205	1	11618	3	Y	1744	1732	0			35
							153	4	1918	9							
07	35650	X	12421	-0-	-23229	-0-	1019	1	9791	3	Y	1288	1298	0			25
							194	4	1417	9							
08	24676	X	10878	-0-	-13798	-0-	949	1	8317	3	Y	1205	1205	0			25
							286	4	1326	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170066	X	108845	-0-	-61221	-0-	646	1	89034	3	Y	17030	17062	0			215
							432	4	18733	9							
04	164580	X	107511	-0-	-57069	-0-	647	1	89954	3	Y	15132	15087	0			260
							265	4	16645	9							
05	156147	X	89635	-0-	-66512	-0-	700	1	75252	3	Y	11907	11904	0			263
							585	4	13098	9							
06	151110	X	82961	-0-	-68149	-0-	2296	1	68607	3	Y	10295	10431	0			127
							733	4	11325	9							
07	156147	X	88669	-0-	-67478	-0-	4069	1	73487	3	Y	8658	8618	0			167
							1589	4	9524	9							
08	111104	X	71015	-0-	-40089	-0-	3448	1	58787	3	Y	6441	6551	0			57
							1695	4	7085	9							

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
03	134602	X	82788	-0-	-51814	-0-	3279	1	69849	3	Y	8625	8661	0			139
							172	4	9488	9							
04	128910	X	71600	-0-	-57310	-0-	2839	1	60850	3	Y	7080	7115	0			104
							123	4	7788	9							
05	133207	X	70301	-0-	-62906	-0-	2612	1	60647	3	Y	6222	6199	0			127
							198	4	6844	9							
06	109140	X	58450	-0-	-50690	-0-	2344	1	50097	3	Y	5395	5447	0			75
							74	4	5935	9							
07	98146	X	58233	-0-	-39913	-0-	2208	1	49695	3	Y	5702	5691	0			86
							58	4	6272	9							
08	76539	X	54712	-0-	-21827	-0-	2115	1	46566	3	Y	5442	5427	0			101
							45	4	5986	9							

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143623	X	80932	-0-	-62691	-0-	3065	1	68510	3	Y	8361	8389	0			135
							160	4	9197	9							
04	109500	X	65564	-0-	-43936	-0-	2478	1	55366	3	Y	6920	6953	0			102
							108	4	7612	9							
05	113150	X	62906	-0-	-50244	-0-	2221	1	53632	3	Y	6259	6233	0			128
							168	4	6885	9							
06	85740	X	50994	-0-	-34746	-0-	1955	1	43350	3	Y	5115	5172	0			71
							62	4	5627	9							
07	80941	X	45561	-0-	-35380	-0-	1720	1	38697	3	Y	4635	4636	0			70
							45	4	5099	9							
08	68014	X	40758	-0-	-27256	-0-	1560	1	34332	3	Y	4394	4382	0			82
							33	4	4833	9							

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162223	X	68529	-0-	-93694	-0-	546	1	55813	3	N	10545	10632	0			199
							570	4	11600	9							
*02	146524	X	94160	-0-	-52364	-0-	5266	1	72041	3	N	14088	13869	0			418
							1356	4	15497	9							
*03	151807	X	115570	-0-	-36237	-0-	2516	1	94477	3	Y	16055	16208	0			265
							916	4	17661	9							
*04	123750	X	75895	-0-	-47855	-0-	4472	1	62697	3	Y	7378	7577	0			66
							610	4	8116	9							
*05	124155	X	91407	-0-	-32748	-0-	5040	1	76310	3	Y	8701	8674	0			93
							486	4	9571	9							
*06	111840	X	108977	-0-	-2863	-0-	4966	1	85730	3	Y	16063	15835	0			321
							612	4	17669	9							
07	115568	X	93855	-0-	-21713	-0-	4382	1	73370	3	Y	13916	13962	0			275
							795	4	15308	9							
08	115568	X	85218	-0-	-30350	-0-	4424	1	65598	3	Y	12649	12663	0			261
							1282	4	13914	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 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
*01	761338	X	87136	-0-	-674202	-0-	646	1	70913	3	N	13501	13471	0			255
							726	4	14851	9							
*02	164724	X	89113	-0-	-75611	-0-	5048	1	69430	3	N	12124	12019	0			360
							1299	4	13336	9							
*03	130510	X	85772	-0-	-44738	-0-	1902	1	70272	3	Y	11729	11895	0			194
							696	4	12902	9							
*04	105840	X	82480	-0-	-23360	-0-	4554	1	66427	3	Y	9890	9995	0			89
							620	4	10879	9							
*05	98673	X	83531	-0-	-15142	-0-	4263	1	67593	3	Y	10242	10222	0			109
							409	4	11266	9							
*06	95490	X	65086	-0-	-30404	-0-	3201	1	54330	3	Y	6509	6488	0			130
							395	4	7160	9							
07	98673	X	62685	-0-	-35988	-0-	2979	1	52711	3	Y	5871	5885	0			116
							537	4	6458	9							
08	83080	X	55266	-0-	-27814	-0-	2758	1	45778	3	Y	5400	5405	0			111
							790	4	5940	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

03	SHUT IN		152420	-0-	152420	152420	941	1	124412	3	N	24349	23956	0			393
							283	4	26784	9							
04	360270	X	207850	-0-	-152420	-0-	1162	1	173020	3	N	30311	30259	0			445
							326	4	33342	9							
05	255471	X	214431	-0-	-41040	-0-	1012	1	182552	3	N	27620	27502	0			563
							485	4	30382	9							
06	247230	X	185399	-0-	-61831	-0-	868	1	161199	3	N	21049	21321	0			291
							178	4	23154	9							
*07	214768	X	135923	-0-	-78845	-0-	572	1	118151	3	N	15535	15592	0			234
							111	4	17089	9							
*08	214768	X	109566	-0-	-105202	-0-	576	1	95126	3	N	12531	12532	0			233
							80	4	13784	9							

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

03	196075	X	81283	-0-	-114792	-0-	3203	1	71446	3	Y	5762	5724	0			188
							296	4	6338	9							
04	129870	X	51712	-0-	-78158	-0-	2361	1	45429	3	Y	3494	3631	0			51
							79	4	3843	9							
05	98673	X	53426	-0-	-45247	-0-	2399	1	46776	3	Y	3786	3784	0			53
							86	4	4165	9							
06	78690	X	56997	-0-	-21693	-0-	2516	1	49840	3	Y	4028	4007	0			74
							210	4	4431	9							
07	81282	X	42623	-0-	-38659	-0-	2268	1	37355	3	Y	2592	2585	0			81
							149	4	2851	9							
08	76942	X	36272	-0-	-40670	-0-	1900	1	32083	3	Y	1962	1973	0			70
							131	4	2158	9							

FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650

03	207018	X	148323	-0-	-58695	-0-	499	1	124926	3	Y	20561	20235	0			326
							281	4	22617	9							
04	200340	X	125625	-0-	-74715	-0-	454	1	107247	3	Y	16113	16202	0			237
							200	4	17724	9							
05	151249	X	98019	-0-	-53230	-0-	330	1	82788	3	Y	13350	13315	0			272
							216	4	14685	9							
06	146370	X	93449	-0-	-52921	-0-	307	1	81229	3	Y	10749	10872	0			149
							89	4	11824	9							
07	151249	X	77888	-0-	-73361	-0-	2878	1	67463	3	Y	6790	6837	0			102
							78	4	7469	9							
08	148335	X	19063	-0-	-129272	-0-	735	1	16193	3	Y	1927	1993	0			36
							15	4	2120	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 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
03	14B2 EXT	151910	-0-	151910	151910	1055	1	126837	3	N	21573	21224	0			349
						288	4	23730	9							
04	318496 X	166586	-0-	-151910	-0-	857	1	139060	3	N	24007	24003	0			353
						261	4	26408	9							
05	279496 X	158735	-0-	-120761	-0-	699	1	135072	3	N	20553	20487	0			419
						356	4	22608	9							
06	270480 X	138686	-0-	-131794	-0-	649	1	118291	3	N	17833	18005	0			247
						130	4	19616	9							
*07	172143 X	128103	-0-	-44040	-0-	528	1	109875	3	N	15997	16003	0			241
						103	4	17597	9							
*08	172143 X	112023	-0-	-60120	-0-	503	1	96261	3	N	13798	13782	0			257
						81	4	15178	9							

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

03	171058 X	114423	-0-	-56635	-0-	496	1	95531	3	Y	16527	16265	0			262
						216	4	18180	9							
04	165540 X	108757	-0-	-56783	-0-	481	1	93216	3	Y	13532	13595	0			199
						175	4	14885	9							
05	128495 X	96112	-0-	-32383	-0-	378	1	82925	3	Y	11446	11412	0			233
						218	4	12591	9							
06	124350 X	67396	-0-	-56954	-0-	460	1	57655	3	Y	8378	8495	0			116
						65	4	9216	9							
07	128495 X	71516	-0-	-56979	-0-	2682	1	60703	3	Y	7327	7333	0			110
						71	4	8060	9							
08	114421 X	77639	-0-	-36782	-0-	2957	1	65172	3	Y	8589	8539	0			160
						62	4	9448	9							

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

03	216814 X	121316	-0-	-95498	-0-	492	1	100024	3	Y	18704	18408	0			296
						226	4	20574	9							
04	209820 X	99708	-0-	-110112	-0-	471	1	83825	3	Y	13868	13960	0			204
						157	4	15255	9							
05	216814 X	80356	-0-	-136458	-0-	359	1	66599	3	Y	12020	11979	0			245
						176	4	13222	9							
06	209820 X	69874	-0-	-139946	-0-	477	1	60080	3	Y	8409	8538	0			116
						67	4	9250	9							
07	144553 X	55396	-0-	-89157	-0-	2071	1	46957	3	Y	5739	5769	0			86
						55	4	6313	9							
08	121303 X	12982	-0-	-108321	-0-	488	1	10663	3	Y	1655	1710	0			31
						10	4	1821	9							

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

03	191766 X	151826	-0-	-39940	-0-	629	1	125098	3	Y	23470	23098	0			372
						282	4	25817	9							
04	185580 X	118455	-0-	-67125	-0-	514	1	99560	3	Y	16541	16670	0			243
						186	4	18195	9							
05	158565 X	78224	-0-	-80341	-0-	323	1	64632	3	Y	11908	11908	0			243
						170	4	13099	9							
06	153450 X	68260	-0-	-85190	-0-	572	1	57968	3	Y	8776	8898	0			121
						66	4	9654	9							
07	158565 X	77294	-0-	-81271	-0-	2891	1	65547	3	Y	7982	7983	0			120
						76	4	8780	9							
08	151838 X	106134	-0-	-45704	-0-	4024	1	88277	3	Y	12498	12385	0			233
						85	4	13748	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 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
03	216814 X	150323	-0-	-66491	-0-	595	1	127103	3	Y	20307	19986	0			321
						287	4	22338	9							
04	209820 X	130271	-0-	-79549	-0-	546	1	111753	3	Y	16148	16232	0			237
						209	4	17763	9							
05	216814 X	104270	-0-	-112544	-0-	413	1	88235	3	Y	13991	13943	0			285
						232	4	15390	9							
06	209820 X	87500	-0-	-122320	-0-	348	1	75435	3	Y	10576	10715	0			146
						83	4	11634	9							
07	172298 X	69174	-0-	-103124	-0-	2513	1	58983	3	Y	6918	6960	0			104
						68	4	7610	9							
08	150319 X	12060	-0-	-138259	-0-	449	1	9866	3	Y	1578	1653	0			29
						9	4	1736	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

*12	DELQ PR	85861	-0-	85861	85861	357	1	68148	3	Y	15441	15240	0			201
						371	4	16985	9							
*01	229430 X	143569	-0-	-85861	-0-	281	1	125279	3	Y	15577	15545	0			233
						874	4	17135	9							
*02	133392 X	92693	-0-	-40699	-0-	143	1	82428	3	Y	8881	8940	0			174
						353	4	9769	9							
*03	147684 X	86740	-0-	-60944	-0-	117	1	78071	3	Y	7032	7058	0			148
						817	4	7735	9							
*04	142920 X	57862	-0-	-85058	-0-	72	1	52297	3	Y	4363	4407	0			104
						694	4	4799	9							
*05	147684 X	53902	-0-	-93782	-0-	50	1	49032	3	Y	3916	3922	0			98
						512	4	4308	9							
*06	142920 X	75600	-0-	-67320	-0-	2597	1	67685	3	Y	3390	3406	0			82
						1589	4	3729	9							
*07	102889 X	66696	-0-	-36193	-0-	2681	1	59604	3	Y	2774	2782	0			74
						1360	4	3051	9							
08	86738 X	52346	-0-	-34392	-0-	2109	1	46619	3	Y	2201	2216	0			59
						1197	4	2421	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	247950 X	192323	-0-	-55627	-0-	382	1	176599	3	Y	13700	13500	0			200
						272	4	15070	9							
05	256215 X	200349	-0-	-55866	-0-	378	1	184622	3	Y	13662	13669	0			193
						321	4	15028	9							
06	247950 X	158073	-0-	-89877	-0-	287	1	145688	3	Y	10466	10466	0			193
						585	4	11513	9							
07	210967 X	210967	-0-	-0-	-0-	380	1	195057	3	Y	13548	13319	0			422
						627	4	14903	9							
08	200353 X	185586	-0-	-14767	-0-	329	1	172695	3	Y	10877	10912	0			387
						597	4	11965	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	281910 X	214466	-0-	-67444	-0-	417	1	195047	3	Y	17002	16754	0			248
						300	4	18702	9							
05	291307 X	227277	-0-	-64030	-0-	361	1	209154	3	Y	15816	15841	0			223
						364	4	17398	9							
06	281910 X	159241	-0-	-122669	-0-	240	1	146760	3	Y	10592	10620	0			195
						590	4	11651	9							
07	221619 X	131129	-0-	-90490	-0-	201	1	120968	3	Y	8701	8625	0			271
						389	4	9571	9							
08	227292 X	139645	-0-	-87647	-0-	215	1	129532	3	Y	8591	8556	0			306
						448	4	9450	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	119074	-0-	119074	381214	718	1	105040	3	Y	11643	11649	0			147
						509	4	12807	9							
04	493467 X	112253	-0-	-381214	-0-	680	1	100785	3	Y	9538	9521	0			164
						296	4	10492	9							
05	220689 X	97683	-0-	-123006	-0-	772	1	88029	3	Y	7457	7456	0			165
						679	4	8203	9							
06	77993 X	77993	-0-	-0-	-0-	634	1	70107	3	Y	5926	6018	0			73
						733	4	6519	9							
07	96280 X	96280	-0-	-0-	-0-	4325	1	84526	3	Y	5096	5071	0			98
						1823	4	5606	9							
*08	75640 X	75640	-0-	-0-	-0-	3806	1	65490	3	Y	4070	4132	0			36
						1867	4	4477	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

03	230268 X	187649	-0-	-42619	-0-	1314	1	161625	3	Y	21747	21724	0			275
						788	4	23922	9							
04	222840 X	146443	-0-	-76397	-0-	1043	1	127196	3	Y	16207	16204	0			278
						376	4	17828	9							
05	230268 X	129588	-0-	-100680	-0-	1149	1	112689	3	Y	13522	13501	0			299
						876	4	14874	9							
06	112723 X	112723	-0-	-0-	-0-	1004	1	99004	3	Y	10616	10784	0			131
						1037	4	11678	9							
07	82733 X	82733	-0-	-0-	-0-	696	1	71979	3	Y	7786	7767	0			150
						1493	4	8565	9							
*08	97970 X	97970	-0-	-0-	-0-	3901	1	84578	3	Y	6534	6626	0			58
						2304	4	7187	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

03	209436 X	194837	-0-	-14599	-0-	1337	1	169894	3	Y	20712	20733	0			262
						823	4	22783	9							
04	202680 X	164277	-0-	-38403	-0-	1137	1	145019	3	Y	16088	16074	0			276
						424	4	17697	9							
05	209436 X	125081	-0-	-84355	-0-	1092	1	110135	3	Y	11819	11834	0			261
						853	4	13001	9							
06	98966 X	98966	-0-	-0-	-0-	888	1	86895	3	Y	9340	9486	0			115
						909	4	10274	9							
07	209436 X	72096	-0-	-137340	-0-	613	1	62481	3	Y	7004	6984	0			135
						1298	4	7704	9							
08	194835 X	86477	-0-	-108358	-0-	3535	1	74525	3	Y	5804	5888	0			51
						2033	4	6384	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

03	94798 X	56316	-0-	-38482	-0-	2004	1	46663	3	Y	6492	6473	2			137
						508	4	7141	9							
04	91740 X	30268	-0-	-61472	-0-	1025	1	24686	3	Y	3832	3878	2			91
						342	4	4215	9							
05	94798 X	28039	-0-	-66759	-0-	751	1	22970	3	Y	3702	3700	2			93
						246	4	4072	9							
06	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	1298	1	23879	3	Y	3042	3061	2			74
						718	4	3346	9							
07	23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	1231	1	19001	3	Y	2626	2630	2			70
						625	4	2889	9							
08	56327 X	21395	-0-	-34932	-0-	1164	1	16913	3	Y	2416	2421	2			65
						660	4	2658	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233306 X	119297	-0-	-114009	-0-	764	1	100516	3	Y	15935	15885	0			201
						488	4	17529	9							
04	225780 X	78853	-0-	-146927	-0-	503	1	68033	3	Y	9197	9240	0			158
						200	4	10117	9							
05	233306 X	87824	-0-	-145482	-0-	710	1	76665	3	Y	8959	8919	0			198
						594	4	9855	9							
06	225780 X	88868	-0-	-136912	-0-	2459	1	77298	3	Y	7534	7639	0			93
						824	4	8287	9							
07	110031 X	110031	-0-	-0-	-0-	5241	1	94538	3	Y	7459	7408	0			144
						2047	4	8205	9							
08	119288 X	83648	-0-	-35640	-0-	4145	1	72492	3	Y	4529	4633	0			40
						2029	4	4982	9							

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	191259	-0-	191259	191259	1772	1	161135	3	Y	24512	24292	0			220
						1389	4	26963	9							
05	323507 X	132248	-0-	-191259	-0-	1170	1	113638	3	Y	15271	15328	0			163
						642	4	16798	9							
06	262140 X	107113	-0-	-155027	-0-	891	1	93992	3	Y	10536	10488	0			211
						640	4	11590	9							
07	270878 X	79711	-0-	-191167	-0-	661	1	69765	3	Y	7840	7896	0			155
						661	4	8624	9							
08	197625 X	39402	-0-	-158223	-0-	320	1	34091	3	Y	4070	4141	0			84
						514	4	4477	9							

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	241636	-0-	241636	241636	2141	1	200551	3	Y	33745	33443	0			302
						1824	4	37120	9							
05	405985 X	164349	-0-	-241636	-0-	1392	1	140328	3	Y	19808	19898	0			212
						840	4	21789	9							
06	324000 X	136179	-0-	-187821	-0-	1092	1	118775	3	Y	14038	13969	0			281
						870	4	15442	9							
07	334800 X	105893	-0-	-228907	-0-	839	1	93576	3	Y	9585	9676	0			190
						934	4	10544	9							
08	249705 X	77853	-0-	-171852	-0-	2548	1	66083	3	Y	7366	7404	0			152
						1119	4	8103	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

03	176018 X	125640	-0-	-50378	-0-	792	1	111042	3	Y	12060	12061	0			152
						540	4	13266	9							
04	170340 X	110445	-0-	-59895	-0-	712	1	98354	3	Y	10081	10060	0			173
						290	4	11089	9							
05	176018 X	68818	-0-	-107200	-0-	568	1	61464	3	Y	5736	5782	0			127
						476	4	6310	9							
06	170340 X	85902	-0-	-84438	-0-	2677	1	75835	3	Y	5981	6034	0			74
						811	4	6579	9							
07	94011 X	94011	-0-	-0-	-0-	4496	1	81126	3	Y	6030	5988	0			116
						1756	4	6633	9							
08	125643 X	66953	-0-	-58690	-0-	3442	1	57327	3	Y	4078	4158	0			36
						1698	4	4486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	216056	-0-	216056	216056	422	1	197189	3	Y	16493	16253	0			240
							303	4	18142	9							
05	0	W	245541	-0-	245541	461597	392	1	226807	3	Y	16315	16325	0			230
							395	4	17947	9							
06	0	W	250043	-0-	250043	711640	335	1	233337	3	Y	14030	14002	0			258
							938	4	15433	9							
07	0	W	247426	-0-	247426	959066	287	1	233430	3	Y	11781	11672	0			367
							750	4	12959	9							
08	0	W	193240	-0-	193240	1152306	247	1	182046	3	Y	9380	9413	0			334
							629	4	10318	9							

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

04	161504	X	161504	-0-	-0-	-0-	1562	1	135283	3	Y	21359	21168	0			191
							1164	4	23495	9							
05	197811	X	104419	-0-	-93392	-0-	890	1	88752	3	Y	12979	13031	0			139
							500	4	14277	9							
06	191430	X	71639	-0-	-119791	-0-	589	1	61007	3	Y	8753	8717	0			175
							415	4	9628	9							
07	197811	X	62340	-0-	-135471	-0-	606	1	53692	3	Y	6848	6888	0			135
							509	4	7533	9							
08	166873	X	52148	-0-	-114725	-0-	2659	1	43646	3	Y	4617	4657	0			95
							764	4	5079	9							

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

03	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2420	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2320	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2378	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
06	2520	X	2414	-0-	-106	-0-	2316	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
07	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	2350	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2321	3	95	9	Y	86	86	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7285	-0-	-372	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
04	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7085	-0-	-448	-0-	7085	3			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6900	-0-	-330	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7210	-0-	-75	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
*08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-

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
03	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	3301	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	3660	X	3019	-0-	-641	-0-	2939	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
05	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	3433	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
06	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	3128	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	3183	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3170	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	76	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	78	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	81	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	58	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	64	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1722	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	1610	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1733	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1654	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1661	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1760	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	253	1	2751	3	Y	810	810	1			-0-
							891	9									
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	203	1	2216	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
06	3780	X	2888	-0-	-892	-0-	183	1	1991	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
07	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	177	1	2041	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
08	3906	X	2875	-0-	-1031	-0-	169	1	1835	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

03	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3021	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
04	3750	X	2892	-0-	-858	-0-	2463	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
05	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	2627	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	2569	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
07	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	2679	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
08	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	2694	3	446	9	Y	405	405	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

03	5704	X	5177	-0-	-527	-0-	5153	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	5520	X	4977	-0-	-543	-0-	4952	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	5122	-0-	-582	-0-	5093	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5370	X	4861	-0-	-509	-0-	4835	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	4985	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ	G-10	4966	-0-	4966	4966	4943	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	140	1	1032	3	Y	301	301	1			-0-
							331	9									
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	147	1	1034	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
05	1519	X	1301	-0-	-218	-0-	130	1	906	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
06	1470	X	1192	-0-	-278	-0-	131	1	823	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	253	1	1785	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	5130	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
04	5730 X	5270	-0-	-460	-0-	4361	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
05	5983 X	5477	-0-	-506	-0-	4495	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
06	5970 X	5478	-0-	-492	-0-	4534	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
07	6169 X	5704	-0-	-465	-0-	4741	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
08	6169 X	5573	-0-	-596	-0-	4639	3	934	9	Y	849	849	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

03	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2430 X	1975	-0-	-455	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
05	2511 X	2045	-0-	-466	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	2220 X	1927	-0-	-293	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
07	2201 X	1905	-0-	-296	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1852	-0-	1852	1852	1852	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

03	2511 X	2264	-0-	-247	-0-	1844	3	420	9	N	382	382	1			-0-
04	2220 X	2159	-0-	-61	-0-	1756	3	403	9	N	366	366	1			-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	1875	3	421	9	N	383	383	1			-0-
06	2220 X	2202	-0-	-18	-0-	1804	3	398	9	N	362	362	1			-0-
07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	1897	3	415	9	N	377	377	1			-0-
08	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	1767	3	376	9	N	342	342	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

03	5549 X	5191	-0-	-358	-0-	5046	3	145	9	N	132	132	1			-0-
04	5370 X	5012	-0-	-358	-0-	4869	3	143	9	N	130	130	1			-0-
05	5549 X	4997	-0-	-552	-0-	4861	3	136	9	N	124	124	1			-0-
06	5130 X	4749	-0-	-381	-0-	4625	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	5239 X	4986	-0-	-253	-0-	4859	3	127	9	N	115	115	1			-0-
08	5177 X	4927	-0-	-250	-0-	4808	3	119	9	N	108	108	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

03	1085 N	996	-0-	-89	-0-	84	1	461	3	Y	410	410	1			-0-
						451	9									
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	121	1	715	3	Y	249	249	1			-0-
						274	9									
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	776	3	Y	232	232	1			-0-
						255	9									
06	960 N	333	-0-	-627	-0-	18	1	93	3	Y	202	202	1			-0-
						222	9									
07	1085 N	295	-0-	-790	-0-	4	1	19	3	Y	247	247	1			-0-
						272	9									
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	217	217	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

03	4619 X	4505	-0-	-114	-0-	4188	3	317	9	Y	288	288	1			-0-
04	4470 X	3833	-0-	-637	-0-	3526	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
05	4619 X	3465	-0-	-1154	-0-	3150	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
06	4470 X	3004	-0-	-1466	-0-	2733	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	4619 X	3137	-0-	-1482	-0-	2860	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
08	4495 X	3136	-0-	-1359	-0-	2868	3	268	9	Y	244	244	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 #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643 X	1274	-0-	-369	-0-	837	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
04	1590 X	1362	-0-	-228	-0-	870	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
05	1643 X	1220	-0-	-423	-0-	824	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
06	1350 X	844	-0-	-506	-0-	571	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7102	-0-	7102	7102	4520	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

03	5983 X	4532	-0-	-1451	-0-	4308	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
04	5400 X	3886	-0-	-1514	-0-	3706	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
05	4774 X	4632	-0-	-142	-0-	4435	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
06	4470 X	4294	-0-	-176	-0-	4112	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
07	4619 X	4325	-0-	-294	-0-	4126	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
08	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	3902	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	234	1	2210	3	N	873	873	1			-0-
						960	9									
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	382	1	2196	3	N	794	792	1	2	8	-0-
						873	9									
05	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	1214	1	8504	3	N	2441	2441	1			-0-
						2685	9									
06	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	808	1	7229	3	N	1570	1570	1			-0-
						1727	9									
07	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	712	1	7608	3	N	1456	1456	1			-0-
						1602	9									
08	8432 X	8163	-0-	-269	-0-	617	1	5864	3	N	1529	1529	1			-0-
						1682	9									

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

03	7874 X	7313	-0-	-561	-0-	7118	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
04	7410 X	7034	-0-	-376	-0-	6852	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
05	7657 X	7172	-0-	-485	-0-	7041	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	7260 X	6229	-0-	-1031	-0-	6073	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
07	7440 X	5534	-0-	-1906	-0-	5421	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	DLQ G-10	5489	-0-	5489	5489	5381	3	108	9	Y	98	98	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	3	Y	312	312	1			-0-
						343	9									
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	293	293	1			-0-
						322	9									
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	810	3	Y	173	173	1			-0-
						190	9									
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	563	3	Y	78	78	1			-0-
						86	9									
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	790	3	Y	130	130	1			-0-
						143	9									
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	153	153	1			-0-
						168	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	602	1	7001	3	Y	904	904	1			-0-
							994	9									
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	559	1	6471	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	599	1	6614	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
06	7830	X	6117	-0-	-1713	-0-	423	1	4840	3	Y	776	776	1			-0-
							854	9									
07	8091	X	5625	-0-	-2466	-0-	392	1	4353	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
08	8091	X	5455	-0-	-2636	-0-	388	1	4212	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2722	-0-	2722	2722	282	1	1990	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
08	14B2	EXT	7628	-0-	7628	10350	518	1	5809	3	Y	1183	1183	1			-0-
							1301	9									

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1077	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	1302	N	525	-0-	-777	-0-	30	1	329	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
08	1271	N	319	-0-	-952	-0-	16	1	178	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

03	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

03	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1347	-0-	-633	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1389	-0-	-657	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	911	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	882	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	819	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	827	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
07	1147 N	899	-0-	-248	-0-	731	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	1023 N	916	-0-	-107	-0-	749	3	167	9	Y	152	152	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

03	6169 X	5904	-0-	-265	-0-	5395	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
04	5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5142	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
05	6045 X	5654	-0-	-391	-0-	5227	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
06	5760 X	5508	-0-	-252	-0-	5101	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
07	5921 X	5612	-0-	-309	-0-	5186	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
08	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5131	3	406	9	Y	369	369	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

03	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	169	1	1246	3	Y	275	275	1			-0-
						303	9									
04	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	174	1	1222	3	Y	283	283	1			-0-
						311	9									
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	174	1	1214	3	Y	287	287	1			-0-
						316	9									
06	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	180	1	1130	3	Y	272	272	1			-0-
						299	9									
07	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	186	1	1311	3	Y	239	239	1			-0-
						263	9									
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	119	1	1332	3	Y	233	233	1			-0-
						256	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

03	4681 X	3851	-0-	-830	-0-	381	1	2807	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
04	4410 X	2565	-0-	-1845	-0-	271	1	1906	3	Y	353	353	1			-0-
						388	9									
05	4557 X	3125	-0-	-1432	-0-	339	1	2366	3	Y	382	382	1			-0-
						420	9									
06	4410 X	2565	-0-	-1845	-0-	307	1	1929	3	Y	299	299	1			-0-
						329	9									
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	432	1	3055	3	Y	538	538	1			-0-
						592	9									
08	DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	309	1	3460	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

03	10168 X	9424	-0-	-744	-0-	9288	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
04	9840 X	8797	-0-	-1043	-0-	8678	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
05	10168 X	9096	-0-	-1072	-0-	8983	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
06	9240 X	8883	-0-	-357	-0-	8773	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
07	9548 X	9059	-0-	-489	-0-	8950	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
08	9424 X	8776	-0-	-648	-0-	8673	3	103	9	Y	94	94	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	7120	-0-	-3017	-0-	710 1179	1 9	5231	3	Y	1072	1072	1			-0-
04	9000	X	6461	-0-	-2539	-0-	670 1086	1 9	4705	3	Y	987	987	1			-0-
05	9300	X	6357	-0-	-2943	-0-	673 983	1 9	4701	3	Y	894	894	1			-0-
06	8220	X	5838	-0-	-2382	-0-	658 1046	1 9	4134	3	Y	951	951	1			-0-
07	8246	X	6162	-0-	-2084	-0-	641 989	1 9	4532	3	Y	899	899	1			-0-
08	7130	X	5657	-0-	-1473	-0-	398 795	1 9	4464	3	Y	723	723	1			-0-

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
03	1271	N	391	-0-	-880	-0-	30 161	1 9	200	3	Y	146	146	1			-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	28	28	1			-0-
05	1178	N	761	-0-	-417	-0-	61 196	1 9	504	3	Y	178	178	1			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21 317	1 9	167	3	Y	288	288	1			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38 212	1 9	283	3	Y	193	193	1			-0-
08	775	N	197	-0-	-578	-0-	18 41	1 9	138	3	Y	37	37	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10668	-0-	-275	-0-	10668	3			Y	-0-					-0-
04	11010	X	10350	-0-	-660	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10405	-0-	-972	-0-	10404	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11010	X	9843	-0-	-1167	-0-	9843	3			Y	-0-					-0-
07	11067	X	10254	-0-	-813	-0-	10253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	10695	X	9404	-0-	-1291	-0-	9402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	8883	-0-	-1812	-0-	8385	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
04	10350	X	8613	-0-	-1737	-0-	8147	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
05	10695	X	8755	-0-	-1940	-0-	8290	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
06	9240	X	8360	-0-	-880	-0-	7938	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	9052	X	8610	-0-	-442	-0-	8157	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
08	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	8096	3	450	9	Y	409	409	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10769	-0-	-794	-0-	9745	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
04	11040	X	10187	-0-	-853	-0-	9175	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
05	11129	X	10671	-0-	-458	-0-	9629	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	8940	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
07	11098	X	10229	-0-	-869	-0-	9326	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
08	10757	X	10101	-0-	-656	-0-	9255	3	846	9	Y	769	769	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	960	-0-	-466	-0-	124	1	592	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									
04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	151	1	742	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	150	1	768	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	191	1	746	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	196	1	971	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	169	1	834	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	110	1	1356	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
05	2356	N	1420	-0-	-936	-0-	91	1	1080	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
06	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	84	1	963	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	75	1	886	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
08	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	78	1	895	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1699	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
04	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1605	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1676	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1587	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1623	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
08	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1612	3	173	9	Y	157	157	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

03	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5276	-0-	-424	-0-	5276	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5418	-0-	-379	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

03	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	3639	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
04	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	3489	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	3563	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
06	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	3435	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
07	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	3518	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
08	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	3383	3	582	9	Y	529	529	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

03	3658	X	2922	-0-	-736	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1998	-0-	-947	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3021	-0-	3021	3021	3021	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2554	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
04	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2500	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2818	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2666	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
07	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2442	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
08	DLQ	G-10	2818	-0-	2818	2818	2405	3	413	9	Y	375	375	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5124	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
04	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	4897	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
05	5859	X	5630	-0-	-229	-0-	5015	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
06	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	4822	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
07	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	4923	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
08	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	4884	3	659	9	Y	599	599	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

03	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	201	1	1895	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
04	3270	X	2792	-0-	-478	-0-	314	1	1803	3	Y	614	614	1			-0-
							675	9									
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	3	Y	683	683	1			-0-
							751	9									
06	3090	X	2565	-0-	-525	-0-	159	1	1804	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
07	3193	X	1814	-0-	-1379	-0-	120	1	1288	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
08	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	2991	217	1	2062	3	Y	647	647	1			-0-
							712	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
03	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	170	1	1608	3	Y	475	475	1			-0-
							523	9									
04	2040	X	1873	-0-	-167	-0-	214	1	1227	3	Y	393	393	1			-0-
							432	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	174	174	1			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	172	172	1			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	209	209	1			-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	242	242	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

03	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	3670	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	3540	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
05	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	3517	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
06	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	3410	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
07	4774	X	4517	-0-	-257	-0-	3513	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
08	4774	X	4456	-0-	-318	-0-	3491	3	965	9	Y	877	877	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

03	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	4955	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
04	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	4912	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
05	5704	X	5426	-0-	-278	-0-	5011	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
06	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	4811	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
07	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	4894	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
08	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	4896	3	427	9	Y	388	388	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

03	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	190	1	1794	3	Y	554	554	1			-0-
							609	9									
04	3120	X	1201	-0-	-1919	-0-	110	1	632	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
05	3224	X	1943	-0-	-1281	-0-	146	1	1230	3	Y	515	515	1			-0-
							567	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	182	1	2061	3	Y	573	573	1			-0-
							630	9									
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	188	1	2011	3	Y	535	535	1			-0-
							589	9									
08	2604	X	2269	-0-	-335	-0-	167	1	1587	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

03	4371	X	3343	-0-	-1028	-0-	242	1	2288	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
04	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	284	1	1630	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
05	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	220	1	1855	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	249	1	2820	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	231	1	2468	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
08	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	190	1	1808	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	723	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	947	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
05	1271	N	945	-0-	-326	-0-	649	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1376	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
07	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	855	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	685	3	262	9	Y	238	238	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

03	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5241	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	5370	X	5109	-0-	-261	-0-	5013	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5086	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
06	5220	X	5013	-0-	-207	-0-	4980	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	5301	X	5228	-0-	-73	-0-	5191	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	3955	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

03	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	3973	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
04	4410	X	4136	-0-	-274	-0-	3780	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
05	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	3882	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
06	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	3711	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
07	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	3792	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	3737	3	279	9	Y	254	254	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

03	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	4405	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
04	4920	X	4565	-0-	-355	-0-	4212	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	4353	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	4740	X	4476	-0-	-264	-0-	4143	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
07	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4193	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
08	4774	X	4463	-0-	-311	-0-	4137	3	326	9	Y	296	296	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

03	341	N	289	-0-	-52	-0-	264	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	152	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1099	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1206	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	974	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
08	1209	N	854	-0-	-355	-0-	780	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

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
03	6634 X	5557	-0-	-1077	-0-	4666	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
04	6420 X	6287	-0-	-133	-0-	5304	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
05	6634 X	5483	-0-	-1151	-0-	4640	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	5306	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
07	6510 X	5676	-0-	-834	-0-	4827	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
08	6510 X	5697	-0-	-813	-0-	4854	3	843	9	Y	766	766	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

03	1736 X	1332	-0-	-404	-0-	130	1	961	3	Y	219	219	1			-0-
						241	9									
04	1560 X	1211	-0-	-349	-0-	124	1	870	3	Y	197	197	1			-0-
						217	9									
05	1550 X	1011	-0-	-539	-0-	109	1	758	3	Y	131	131	1			-0-
						144	9									
06	1470 X	809	-0-	-661	-0-	99	1	621	3	Y	81	81	1			-0-
						89	9									
07	1395 X	849	-0-	-546	-0-	92	1	650	3	Y	97	97	1			-0-
						107	9									
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	72	1	804	3	Y	110	110	1			-0-
						121	9									

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

03	2170 N	1157	-0-	-1013	-0-	109	1	805	3	Y	221	221	1			-0-
						243	9									
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	179	1	1261	3	Y	207	207	1			-0-
						228	9									
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	201	1	1404	3	Y	218	218	1			-0-
						240	9									
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	3	Y	105	105	1			-0-
						116	9									
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	177	1	1252	3	Y	308	308	1			-0-
						339	9									
08	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	147	1	1649	3	Y	216	216	1			-0-
						238	9									

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

03	2356 X	1674	-0-	-682	-0-	137	1	900	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									
04	2280 X	1908	-0-	-372	-0-	167	1	1136	3	Y	550	550	1			-0-
						605	9									
05	3131 X	508	-0-	-2623	-0-	40	1	328	3	Y	127	127	1			-0-
						140	9									
06	3030 X	881	-0-	-2149	-0-	47	1	366	3	Y	425	425	1			-0-
						468	9									
07	3131 X	561	-0-	-2570	-0-	18	1	139	3	Y	367	367	1			-0-
						404	9									
08	1984 X	1795	-0-	-189	-0-	126	1	989	3	Y	618	618	1			-0-
						680	9									

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

03	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2770	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
04	3030 X	2933	-0-	-97	-0-	2786	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
05	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2813	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
06	3030 X	2907	-0-	-123	-0-	2716	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
07	3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2752	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
08	3038 X	2718	-0-	-320	-0-	2556	3	162	9	Y	147	147	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2467	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2413	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2443	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	2311	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2359	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

03	3348 X	1461	-0-	-1887	-0-	1222	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

03	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
*08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	647	1	4257	3	Y	1131	1131	1			-0-
						1244	9									
04	6000 X	5436	-0-	-564	-0-	551	1	3748	3	Y	1034	1034	1			-0-
						1137	9									
05	6200 X	5649	-0-	-551	-0-	489	1	4016	3	Y	1040	1040	1			-0-
						1144	9									
06	6000 X	5744	-0-	-256	-0-	526	1	4131	3	Y	988	988	1			-0-
						1087	9									
07	6138 X	5546	-0-	-592	-0-	521	1	3924	3	Y	1001	1001	1			-0-
						1101	9									
08	6138 X	5837	-0-	-301	-0-	532	1	4192	3	Y	1012	1012	1			-0-
						1113	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

03	8153 X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			Y	-0-					-0-
04	7890 X	7439	-0-	-451	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
05	8153 X	7523	-0-	-630	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
06	7740 X	7146	-0-	-594	-0-	7145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	7874 X	6859	-0-	-1015	-0-	6850	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	7874 X	6728	-0-	-1146	-0-	6728	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

03	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	1343	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1500 X	1305	-0-	-195	-0-	1282	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1365	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	1410 X	1336	-0-	-74	-0-	1318	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1426 X	1336	-0-	-90	-0-	1317	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1202	3	9	9	Y	8	8	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
03	5084	X	2088	-0-	-2996	-0-	409	1	1202	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
04	3540	X	2253	-0-	-1287	-0-	499	1	1303	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	457	1	1221	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	447	1	1136	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
07	2325	X	1997	-0-	-328	-0-	464	1	1103	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
08	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	431	1	1149	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

03	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	7700	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	7740	X	7580	-0-	-160	-0-	7567	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7745	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	7680	X	7437	-0-	-243	-0-	7427	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7592	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	7456	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

03	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

03	1488	X	810	-0-	-678	-0-	549	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	860	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	1364	X	940	-0-	-424	-0-	628	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	1320	X	1145	-0-	-175	-0-	796	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
07	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	744	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	869	3	419	9	Y	381	381	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	1836	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	1711	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
05	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	1825	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	1693	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
07	2263	N	108	-0-	-2155	-0-	56	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
08	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	1055	3	289	9	Y	263	263	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5126	-0-	-514	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5105	-0-	-537	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4775	-0-	-867	-0-	4775	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	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
03	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	1462	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1945	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1720	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	1624	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	26724	-0-	23624	23624	20085	3	6639	9	Y	6035	6035	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
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1833	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1889	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	1987	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
06	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	1613	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
07	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	1700	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
08	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	1660	3	403	9	Y	366	366	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
03	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	2405	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2717	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	2749	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
06	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	2394	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
07	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	2428	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
08	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	2416	3	622	9	Y	565	565	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
03	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	2067	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2335	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2401	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2114	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2172	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
08	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	2109	3	565	9	Y	514	514	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
03	10509 X	7761	-0-	-2748	-0-	7761	3			Y	-0-					-0-
04	10320 X	8577	-0-	-1743	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
05	10664 X	9727	-0-	-937	-0-	9727	3			Y	-0-					-0-
06	10320 X	8716	-0-	-1604	-0-	8716	3			Y	-0-					-0-
07	8866 X	8622	-0-	-244	-0-	8622	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8041	-0-	8041	8041	8041	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

03	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1492	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1406	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
05	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1438	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
06	1590 N	1451	-0-	-139	-0-	1329	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1545	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1363	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

03	4154 X	3989	-0-	-165	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3767	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

03	3100 N	3162	-0-	62	62	464	1	2218	3	Y	436	436	1			-0-
						480	9									
04	3000 N	2990	-0-	-10	52	429	1	2114	3	Y	406	406	1			-0-
						447	9									
05	3100 N	3075	-0-	-25	27	444	1	2270	3	Y	328	328	1			-0-
						361	9									
06	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	482	1	1884	3	Y	353	353	1			-0-
						388	9									
07	2976 X	2615	-0-	-361	-0-	378	1	1871	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	399	1	1964	3	Y	337	337	1			-0-
						371	9									

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

03	7564 X	7266	-0-	-298	-0-	6640	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
04	7170 X	6944	-0-	-226	-0-	6349	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
05	7409 X	7018	-0-	-391	-0-	6467	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
06	7110 X	6819	-0-	-291	-0-	6270	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
07	7316 X	6987	-0-	-329	-0-	6444	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
08	7254 X	6835	-0-	-419	-0-	6314	3	521	9	Y	474	474	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

03	5208 X	4842	-0-	-366	-0-	4456	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
04	4890 X	4634	-0-	-256	-0-	4279	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
05	5053 X	4750	-0-	-303	-0-	4397	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
06	4800 X	4318	-0-	-482	-0-	4014	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
07	4929 X	4496	-0-	-433	-0-	4187	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4836 X	4453	-0-	-383	-0-	4150	3	303	9	Y	275	275	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
03	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3738	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
04	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3618	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
05	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3549	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
06	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3440	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3538	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
08	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3501	3	156	9	Y	142	142	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

03	3100	X	1911	-0-	-1189	-0-	1316	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
04	2730	X	1253	-0-	-1477	-0-	899	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
05	2759	X	957	-0-	-1802	-0-	662	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
06	2670	X	1498	-0-	-1172	-0-	1050	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	1251	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
*08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1497	3	641	9	Y	583	583	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

03	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3592	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3434	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3341	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	3383	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3371	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	4125	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
04	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	3970	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
05	4774	X	4133	-0-	-641	-0-	3741	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
06	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	3232	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3249	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	4588	X	3557	-0-	-1031	-0-	3215	3	342	9	Y	311	311	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

03	10323	X	9684	-0-	-639	-0-	9399	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
04	9870	X	9292	-0-	-578	-0-	9022	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
05	10075	X	9383	-0-	-692	-0-	9120	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	9660	X	9043	-0-	-617	-0-	8802	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07	9827	X	9112	-0-	-715	-0-	8904	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
08	9672	X	8285	-0-	-1387	-0-	8208	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7562	-0-	-118	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7341	-0-	-429	-0-	7341	3			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7213	-0-	-816	-0-	7213	3			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7579	-0-	-264	-0-	7579	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

03	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	4880	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
04	5280	X	5006	-0-	-274	-0-	4691	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	5332	X	5119	-0-	-213	-0-	4808	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
06	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4615	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
07	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	4751	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
08	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4688	3	283	9	Y	257	257	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
03	7719 X	6175	-0-	-1544	-0-	405	1	4716	3	Y	958	958	1			-0-
						1054	9									
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	362	1	4189	3	Y	888	888	1			-0-
						977	9									
05	6603 X	6132	-0-	-471	-0-	417	1	4605	3	Y	1009	1009	1			-0-
						1110	9									
06	6390 X	6380	-0-	-10	-0-	429	1	4905	3	Y	951	951	1			-0-
						1046	9									
07	6603 X	4705	-0-	-1898	-0-	317	1	3520	3	Y	789	789	1			-0-
						868	9									
08	6169 X	5877	-0-	-292	-0-	411	1	4457	3	Y	917	917	1			-0-
						1009	9									

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

03	12617 X	11925	-0-	-692	-0-	11311	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
04	12000 X	11561	-0-	-439	-0-	10975	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
05	12400 X	11758	-0-	-642	-0-	11199	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	11730 X	11292	-0-	-438	-0-	10787	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
07	12121 X	11560	-0-	-561	-0-	11064	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
08	11935 X	11453	-0-	-482	-0-	10950	3	503	9	Y	457	457	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

03	6076 X	5719	-0-	-357	-0-	5563	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
04	5820 X	5439	-0-	-381	-0-	5294	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
05	5890 X	5588	-0-	-302	-0-	5446	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	5640 X	5335	-0-	-305	-0-	5206	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
07	5704 X	5476	-0-	-228	-0-	5349	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
08	5704 X	5404	-0-	-300	-0-	5283	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4265	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4230 X	3885	-0-	-345	-0-	3844	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	4619 X	3669	-0-	-950	-0-	3633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4470 X	3901	-0-	-569	-0-	3860	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	4619 X	4154	-0-	-465	-0-	4112	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4309 X	3786	-0-	-523	-0-	3747	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

03	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3526	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	3510 X	3390	-0-	-120	-0-	3373	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	3627 X	3063	-0-	-564	-0-	3050	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	3420 X	2755	-0-	-665	-0-	2737	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	3534 X	3119	-0-	-415	-0-	3088	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3194	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

03	7502 X	6200	-0-	-1302	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
04	7260 X	6290	-0-	-970	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
05	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
06	7200 X	6706	-0-	-494	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			Y	-0-					-0-
08	7719 X	6913	-0-	-806	-0-	6913	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
03	5766 X	3828	-0-	-1938	-0-	3678	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
04	5430 X	4059	-0-	-1371	-0-	3874	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
05	5425 X	4676	-0-	-749	-0-	4562	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	4980 X	3406	-0-	-1574	-0-	3355	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	4203	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	4681 X	4659	-0-	-22	-0-	4594	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

03	8246 X	7738	-0-	-508	-0-	7026	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
04	7800 X	7427	-0-	-373	-0-	6753	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
05	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	6929	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
06	7680 X	7283	-0-	-397	-0-	6653	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	7812 X	7459	-0-	-353	-0-	6837	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
08	7750 X	7391	-0-	-359	-0-	6776	3	615	9	Y	559	559	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

03	5177 X	4725	-0-	-452	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
04	5010 X	4454	-0-	-556	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
05	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
06	4560 X	4235	-0-	-325	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4250	-0-	-462	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
08	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

03	4092 X	3035	-0-	-1057	-0-	185	1	2008	3	Y	765	765	1			-0-
						842	9									
04	3960 X	3712	-0-	-248	-0-	246	1	2688	3	Y	707	707	1			-0-
						778	9									
05	3627 X	3541	-0-	-86	-0-	235	1	2566	3	Y	673	673	1			-0-
						740	9									
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	237	1	2580	3	Y	667	667	1			-0-
						734	9									
07	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	216	1	2500	3	Y	561	561	1			-0-
						617	9									
08	3844 X	3831	-0-	-13	-0-	255	1	2762	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

03	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	490	1	5327	3	Y	707	707	1			-0-
						778	9									
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	231	1	2525	3	Y	630	630	1			-0-
						693	9									
05	5611 X	3414	-0-	-2197	-0-	230	1	2516	3	Y	607	607	1			-0-
						668	9									
06	6390 X	3265	-0-	-3125	-0-	218	1	2367	3	Y	618	618	1			-0-
						680	9									
07	6603 X	2648	-0-	-3955	-0-	177	1	2042	3	Y	390	390	1			-0-
						429	9									
08	6603 X	5956	-0-	-647	-0-	447	1	4854	3	Y	595	595	1			-0-
						655	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
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	411	1	4466	3	Y	918	918	1			-0-
							1010	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	372	1	4062	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	388	1	4239	3	Y	876	876	1			-0-
							964	9									
06	5700	X	5449	-0-	-251	-0-	380	1	4132	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
07	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	340	1	3925	3	Y	826	826	1			-0-
							909	9									
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	444	1	4823	3	Y	836	836	1			-0-
							920	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
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	415	1	4510	3	Y	1238	1238	1			-0-
							1362	9									
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	366	1	3993	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	380	1	4154	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
06	6090	X	5027	-0-	-1063	-0-	335	1	3646	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
07	6293	X	5097	-0-	-1196	-0-	319	1	3690	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
08	6293	X	4792	-0-	-1501	-0-	315	1	3423	3	Y	958	958	1			-0-
							1054	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
03	6789	X	6439	-0-	-350	-0-	6055	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
04	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5784	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
05	6634	X	6332	-0-	-302	-0-	5978	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	6330	X	6096	-0-	-234	-0-	5759	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	5820	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
08	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	5722	3	329	9	Y	299	299	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
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3322	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	3876	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3610	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
06	4050	X	3551	-0-	-499	-0-	2896	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
07	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	3802	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
08	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	3524	3	826	9	Y	751	751	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
03	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	240	1	2615	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	234	1	2549	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									
05	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	222	1	2427	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
06	3570	X	3187	-0-	-383	-0-	212	1	2300	3	Y	614	614	1			-0-
							675	9									
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	186	1	2145	3	Y	551	551	1			-0-
							606	9									
08	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	223	1	2415	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
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
03	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1284	-0-	-390	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

03	4402 X	4062	-0-	-340	-0-	3781	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
04	4110 X	3882	-0-	-228	-0-	3620	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
05	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	3716	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	3569	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
07	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3673	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
08	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3635	3	239	9	Y	217	217	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

03	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	336	1	1845	3	Y	664	664	1			-0-
						730	9									
04	2850 X	2839	-0-	-11	-0-	312	1	1850	3	Y	615	615	1			-0-
						677	9									
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	344	1	1973	3	Y	690	690	1			-0-
						759	9									
06	2850 X	2582	-0-	-268	-0-	295	1	1529	3	Y	689	689	1			-0-
						758	9									
07	2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	164	1	819	3	Y	600	600	1			-0-
						660	9									
08	DLQ G-10	3303	-0-	3303	3303	388	1	2216	3	Y	635	635	1			-0-
						699	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

03	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	3661	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
04	3930 X	3800	-0-	-130	-0-	3522	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
05	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3618	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
06	3870 X	3673	-0-	-197	-0-	3427	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	3476	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
08	DLQ G-10	3684	-0-	3684	3684	3441	3	243	9	Y	221	221	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

03	5332 X	4827	-0-	-505	-0-	4458	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
04	4980 X	4671	-0-	-309	-0-	4283	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
05	5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4374	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
06	4800 X	4665	-0-	-135	-0-	4205	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
07	4929 X	4651	-0-	-278	-0-	4288	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
08	DLQ G-10	4545	-0-	4545	4545	4246	3	299	9	Y	272	272	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4479	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
04	4920 X	4916	-0-	-4	-0-	4297	3	619	9	Y	563	563	1			-0-
05	5084 X	4999	-0-	-85	-0-	4375	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
06	4920 X	4653	-0-	-267	-0-	4074	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
07	5084 X	4869	-0-	-215	-0-	4266	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
08	DLQ G-10	4752	-0-	4752	4752	4178	3	574	9	Y	522	522	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
03	3162 X	2656	-0-	-506	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
05	2821 X	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2421	-0-	-309	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
08	2666 X	2489	-0-	-177	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

03	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	3			Y	-0-					-0-
04	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	3			Y	-0-					-0-
05	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	3			Y	-0-					-0-
06	20370 X	17013	-0-	-3357	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
07	21049 X	17283	-0-	-3766	-0-	17283	3			Y	-0-					-0-
08	21049 X	16285	-0-	-4764	-0-	16285	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

03	2914 X	1601	-0-	-1313	-0-	212	1	1013	3	Y	342	342	1			-0-
						376	9									
04	2820 X	1986	-0-	-834	-0-	251	1	1237	3	Y	453	453	1			-0-
						498	9									
05	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	313	1	1598	3	Y	392	392	1			-0-
						431	9									
06	2610 X	2246	-0-	-364	-0-	376	1	1471	3	Y	363	363	1			-0-
						399	9									
07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	326	1	1611	3	Y	349	349	1			-0-
						384	9									
08	2356 N	2068	-0-	-288	-0-	291	1	1432	3	Y	314	314	1			-0-
						345	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	121	121	1			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	99	99	1			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	69	69	1			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	105	105	1			-0-
07	310 X	251	-0-	-59	-0-	51	1	121	3	Y	72	72	1			-0-
						79	9									
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	111	111	1			-0-
						122	9									

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

03	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	355	1	1045	3	Y	684	684	1			-0-
						752	9									
04	2130 X	1645	-0-	-485	-0-	279	1	729	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									
05	2201 X	1570	-0-	-631	-0-	278	1	742	3	Y	500	500	1			-0-
						550	9									
06	2130 X	1888	-0-	-242	-0-	346	1	879	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
07	2139 X	1728	-0-	-411	-0-	342	1	814	3	Y	520	520	1			-0-
						572	9									
08	2139 X	1781	-0-	-358	-0-	338	1	901	3	Y	493	493	1			-0-
						542	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
03	7440	X	6127	-0-	-1313	-0-	839	1	4011	3	Y	1161	1161	1			-0-
							1277	9									
04	7380	X	5728	-0-	-1652	-0-	771	1	3803	3	Y	1049	1049	1			-0-
							1154	9									
05	7626	X	5857	-0-	-1769	-0-	769	1	3930	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
06	7380	X	4867	-0-	-2513	-0-	790	1	3090	3	Y	897	897	1			-0-
							987	9									
07	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	795	1	3935	3	Y	1047	1047	1			-0-
							1152	9									
08	6138	X	5147	-0-	-991	-0-	695	1	3423	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

03	5518	X	4496	-0-	-1022	-0-	635	1	3037	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
04	4710	X	4369	-0-	-341	-0-	608	1	2998	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
05	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	590	1	3018	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
06	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	705	1	2754	3	Y	680	680	1			-0-
							748	9									
07	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	607	1	3004	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
08	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	576	1	2838	3	Y	681	681	1			-0-
							749	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

03	3689	X	2217	-0-	-1472	-0-	1947	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
04	2610	X	2126	-0-	-484	-0-	1895	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
05	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	2008	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
06	2610	X	1912	-0-	-698	-0-	1710	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
07	2635	X	1669	-0-	-966	-0-	1507	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	2294	X	1624	-0-	-670	-0-	1441	3	183	9	Y	166	166	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

03	4712	X	3234	-0-	-1478	-0-	2817	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
04	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	2816	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	2776	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2174	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
07	3317	X	2523	-0-	-794	-0-	2262	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
08	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2663	3	306	9	Y	278	278	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

03	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	3696	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
04	4620	X	3867	-0-	-753	-0-	3381	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
05	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	3581	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
06	4620	X	3765	-0-	-855	-0-	3283	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
07	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	3352	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
08	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	3384	3	491	9	Y	446	446	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
03	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3865	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	3662	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3636	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3713	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	3672	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

03	6045	X	5576	-0-	-469	-0-	5550	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	5700	X	5357	-0-	-343	-0-	5318	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5448	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	5610	X	5254	-0-	-356	-0-	5241	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	5368	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	5266	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

03	5270	X	4783	-0-	-487	-0-	4671	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
04	4890	X	4527	-0-	-363	-0-	4421	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4540	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	4740	X	3923	-0-	-817	-0-	3848	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4660	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
08	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4390	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	2775	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	2751	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	2817	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	2773	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2796	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
08	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	2724	3	834	9	Y	758	758	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

03	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	3			Y	-0-					-0-
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-
05	12338	X	9869	-0-	-2469	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
06	11940	X	8633	-0-	-3307	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	12338	X	8128	-0-	-4210	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	7407	-0-	-4931	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

03	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3446	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
04	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	3186	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3272	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
06	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3149	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3226	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
08	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	3191	3	130	9	Y	118	118	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

03	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	5645	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
04	6360	X	5886	-0-	-474	-0-	5476	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
05	6572	X	5900	-0-	-672	-0-	5496	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	5328	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
07	6169	X	5917	-0-	-252	-0-	5530	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
08	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5447	3	383	9	Y	348	348	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
03	4371 X	3912	-0-	-459	-0-	3289	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
04	4230 X	3438	-0-	-792	-0-	2856	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
05	4185 X	3309	-0-	-876	-0-	2729	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
06	3930 X	3388	-0-	-542	-0-	2830	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
07	3906 X	3733	-0-	-173	-0-	3194	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
08	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3235	3	509	9	Y	463	463	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

03	5177 X	4527	-0-	-650	-0-	292	1	3175	3	Y	964	964	1			-0-
						1060	9									
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	336	1	3665	3	Y	973	973	1			-0-
						1070	9									
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	354	1	3875	3	Y	890	890	1			-0-
						979	9									
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	421	1	4580	3	Y	849	849	1			-0-
						934	9									
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	389	1	4498	3	Y	861	861	1			-0-
						947	9									
*08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	433	1	4697	3	Y	905	905	1			-0-
						996	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

03	4774 X	4050	-0-	-724	-0-	250	1	2724	3	Y	978	978	1			-0-
						1076	9									
04	4560 X	2035	-0-	-2525	-0-	134	1	1463	3	Y	398	398	1			-0-
						438	9									
05	4495 X	2466	-0-	-2029	-0-	171	1	1865	3	Y	391	391	1			-0-
						430	9									
06	4230 X	2396	-0-	-1834	-0-	160	1	1742	3	Y	449	449	1			-0-
						494	9									
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	508	1	5872	3	Y	1129	1129	1			-0-
						1242	9									
08	4061 X	2567	-0-	-1494	-0-	186	1	2015	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

03	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	1954	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
04	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	2064	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
05	2418 X	2318	-0-	-100	-0-	2083	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
06	2310 X	2229	-0-	-81	-0-	2008	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
07	2387 X	2235	-0-	-152	-0-	2004	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	DLQ G-10	2244	-0-	2244	2244	2018	3	226	9	Y	205	205	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

03	4309 X	4001	-0-	-308	-0-	3713	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
04	4110 X	3933	-0-	-177	-0-	3657	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
05	4123 X	3961	-0-	-162	-0-	3699	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
06	3990 X	3785	-0-	-205	-0-	3547	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
07	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	3626	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
08	4061 X	3485	-0-	-576	-0-	3235	3	250	9	Y	227	227	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
03	6479 X	5908	-0-	-571	-0-	5429	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
04	6090 X	5671	-0-	-419	-0-	5207	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
05	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	5343	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5563	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	5873	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
*08	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5970	3	395	9	Y	359	359	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

03	5022 X	1455	-0-	-3567	-0-	125	1	821	3	Y	463	463	1			-0-
						509	9									
04	4860 X	1471	-0-	-3389	-0-	125	1	852	3	Y	449	449	1			-0-
						494	9									
05	4557 X	1487	-0-	-3070	-0-	107	1	884	3	Y	451	451	1			-0-
						496	9									
06	4080 X	1665	-0-	-2415	-0-	136	1	1064	3	Y	423	423	1			-0-
						465	9									
07	4216 X	1815	-0-	-2401	-0-	154	1	1163	3	Y	453	453	1			-0-
						498	9									
08	1519 X	1387	-0-	-132	-0-	116	1	912	3	Y	326	326	1			-0-
						359	9									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

03	4526 X	4274	-0-	-252	-0-	4162	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
04	4320 X	4090	-0-	-230	-0-	4002	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	4099	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
06	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	3916	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	4309 X	4044	-0-	-265	-0-	3957	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4006	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

03	5115 X	4408	-0-	-707	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4301	-0-	-469	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
05	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4171	-0-	-329	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
08	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

03	7378 X	6636	-0-	-742	-0-	6079	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
04	6840 X	6603	-0-	-237	-0-	6061	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
05	6634 X	6586	-0-	-48	-0-	6048	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
06	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	5801	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	6820 X	6477	-0-	-343	-0-	5968	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
08	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	5889	3	488	9	Y	444	444	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

03	6479 X	5954	-0-	-525	-0-	5515	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
04	5970 X	5741	-0-	-229	-0-	5322	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	6045 X	5814	-0-	-231	-0-	5410	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	5850 X	5698	-0-	-152	-0-	5313	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	5983 X	5729	-0-	-254	-0-	5329	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
08	5952 X	5556	-0-	-396	-0-	5195	3	361	9	Y	328	328	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
03	2418	X	1896	-0-	-522	-0-	182	1	1197	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
04	2100	X	1598	-0-	-502	-0-	144	1	978	3	Y	433	433	1			-0-
							476	9									
05	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	154	1	1263	3	Y	462	462	1			-0-
							508	9									
06	2100	X	1322	-0-	-778	-0-	97	1	763	3	Y	420	420	1			-0-
							462	9									
07	2015	X	1260	-0-	-755	-0-	94	1	707	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
08	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	109	1	856	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	153	1	1669	3	Y	527	527	1			-0-
							580	9									
04	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	175	1	1915	3	Y	488	488	1			-0-
							537	9									
05	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	173	1	1897	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
06	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	161	1	1748	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
07	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	165	1	1906	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
08	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	165	1	1786	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	5391	-0-	-3041	-0-	5086	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
04	7860	X	6207	-0-	-1653	-0-	5833	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
05	8122	X	6520	-0-	-1602	-0-	6109	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
06	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	5957	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	7626	X	6600	-0-	-1026	-0-	6176	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
*08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6143	3	382	9	Y	347	347	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6687	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6366	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
05	7316	X	6694	-0-	-622	-0-	6472	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
06	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	6200	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
07	7099	X	6491	-0-	-608	-0-	6286	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
08	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6375	3	194	9	Y	176	176	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	4268	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
04	5880	X	4855	-0-	-1025	-0-	4013	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
05	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	4183	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
06	5820	X	4835	-0-	-985	-0-	4023	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
07	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	4193	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
08	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	4208	3	858	9	Y	780	780	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
03	2821 X	2653	-0-	-168	-0-	2597	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
04	2670 X	2553	-0-	-117	-0-	2501	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
05	2666 X	2653	-0-	-13	-0-	2601	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	2580 X	2507	-0-	-73	-0-	2462	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	2666 X	2603	-0-	-63	-0-	2540	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
08	2666 N	2527	-0-	-139	-0-	2484	3	43	9	Y	39	39	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
03	5952 X	2476	-0-	-3476	-0-	160	1	1736	3	Y	527	527	1			-0-
						580	9									
04	5520 X	5148	-0-	-372	-0-	323	1	3531	3	Y	1176	1176	1			-0-
						1294	9									
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	348	1	3801	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									
06	4920 X	4866	-0-	-54	-0-	316	1	3433	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
07	5332 X	4808	-0-	-524	-0-	294	1	3393	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
08	5394 X	4446	-0-	-948	-0-	287	1	3116	3	Y	948	948	1			-0-
						1043	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
03	2852 X	2794	-0-	-58	-0-	2417	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
04	2940 X	2689	-0-	-251	-0-	2337	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
05	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	2286	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	2176	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
07	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2227	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	2198	3	320	9	Y	291	291	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
03	10509 X	8542	-0-	-1967	-0-	7215	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
04	10170 X	8102	-0-	-2068	-0-	6868	3	1234	9	Y	1122	1122	1			-0-
05	10509 X	8101	-0-	-2408	-0-	6863	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
06	8790 X	7623	-0-	-1167	-0-	6454	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	8959 X	7467	-0-	-1492	-0-	6319	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
08	8556 X	6681	-0-	-1875	-0-	5582	3	1099	9	Y	999	999	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
03	5735 X	5220	-0-	-515	-0-	5135	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	5520 X	4898	-0-	-622	-0-	4813	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
05	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4900	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	5280 X	5003	-0-	-277	-0-	4940	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	5270 X	4712	-0-	-558	-0-	4655	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
08	5208 X	5175	-0-	-33	-0-	5114	3	61	9	Y	55	55	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
03	5549	X	4357	-0-	-1192	-0-	299	1	3255	3	Y	730	730	1			-0-
							803	9									
04	4920	X	4459	-0-	-461	-0-	307	1	3348	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	339	1	3707	3	Y	696	696	1			-0-
							766	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	356	1	3872	3	Y	640	640	1			-0-
							704	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	347	1	4015	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	337	1	3655	3	Y	729	729	1			-0-
							802	9									

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	365	1	2004	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
04	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	373	1	2213	3	Y	665	665	1			-0-
							732	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	391	1	2240	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	441	1	2289	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	482	1	2410	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
*08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	419	1	2395	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	925	-0-	-1524	-0-	56	1	652	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
04	1620	X	1222	-0-	-398	-0-	73	1	843	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	113	1	1246	3	Y	384	384	1			-0-
							422	9									
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	1586	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
07	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	1047	1	11622	3	Y	2308	2308	1			-0-
							2539	9									
08	DLQ G-10		9043	-0-	9043	9043	637	1	6907	3	Y	1363	1363	1			-0-
							1499	9									

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 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
03	8308	X	5724	-0-	-2584	-0-	373	1	4333	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
04	8040	X	5443	-0-	-2597	-0-	360	1	4170	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
05	8308	X	5645	-0-	-2663	-0-	393	1	4336	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
06	8040	X	4975	-0-	-3065	-0-	330	1	3780	3	Y	786	786	1			-0-
							865	9									
07	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	362	1	4020	3	Y	735	735	1			-0-
							809	9									
08	DLQ G-10		5272	-0-	5272	5272	370	1	4014	3	Y	807	807	1			-0-
							888	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
03	10168 X	9521	-0-	-647	-0-	9279	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
04	9510 X	8704	-0-	-806	-0-	8495	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
05	9517 X	8910	-0-	-607	-0-	8626	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
06	9210 X	8330	-0-	-880	-0-	8086	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
07	9517 X	8745	-0-	-772	-0-	8471	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
08	9517 X	8030	-0-	-1487	-0-	7858	3	172	9	Y	156	156	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

03	3658 X	2270	-0-	-1388	-0-	2016	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
04	2400 X	1348	-0-	-1052	-0-	1207	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1966	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3552	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3146	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
*08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2913	3	378	9	Y	344	344	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

03	9393 X	9041	-0-	-352	-0-	594	1	7333	3	Y	1013	1013	1			-0-
						1114	9									
04	9090 X	8349	-0-	-741	-0-	534	1	6797	3	Y	925	925	1			-0-
						1018	9									
05	9393 X	9349	-0-	-44	-0-	643	1	7614	3	Y	993	993	1			-0-
						1092	9									
06	9090 X	7970	-0-	-1120	-0-	566	1	6465	3	Y	854	854	1			-0-
						939	9									
07	9362 X	7594	-0-	-1768	-0-	516	1	6135	3	Y	857	857	1			-0-
						943	9									
08	DLQ G-10	8860	-0-	8860	8860	638	1	7296	3	Y	842	842	1			-0-
						926	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

03	6076 X	4803	-0-	-1273	-0-	294	1	3197	3	Y	1193	1193	1			-0-
						1312	9									
04	5760 X	5565	-0-	-195	-0-	361	1	3944	3	Y	1145	1145	1			-0-
						1260	9									
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	388	1	4242	3	Y	1166	1166	1			-0-
						1283	9									
06	5640 X	5502	-0-	-138	-0-	363	1	3949	3	Y	1082	1082	1			-0-
						1190	9									
07	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	343	1	3964	3	Y	1044	1044	1			-0-
						1148	9									
08	5921 X	4796	-0-	-1125	-0-	323	1	3508	3	Y	877	877	1			-0-
						965	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

03	2883 X	2464	-0-	-419	-0-	159	1	1846	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	201	1	2329	3	Y	388	388	1			-0-
						427	9									
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	208	1	2296	3	Y	369	369	1			-0-
						406	9									
06	2790 X	1090	-0-	-1700	-0-	56	1	640	3	Y	358	358	1			-0-
						394	9									
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	350	350	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	333	1			-0-

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
03	9269 X	8636	-0-	-633	-0-	569	1	7022	3	Y	950	950	1			-0-
						1045	9									
04	8970 X	8251	-0-	-719	-0-	529	1	6732	3	Y	900	900	1			-0-
						990	9									
05	9269 X	8236	-0-	-1033	-0-	563	1	6664	3	Y	917	917	1			-0-
						1009	9									
06	8760 X	8042	-0-	-718	-0-	569	1	6501	3	Y	884	884	1			-0-
						972	9									
07	8866 X	8235	-0-	-631	-0-	563	1	6692	3	Y	891	891	1			-0-
						980	9									
08	DLQ G-10	8552	-0-	8552	8552	606	1	6928	3	Y	925	925	1			-0-
						1018	9									

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

03	6851 X	6473	-0-	-378	-0-	5745	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
04	6450 X	6229	-0-	-221	-0-	5536	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
05	6603 X	6341	-0-	-262	-0-	5645	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
06	6360 X	5957	-0-	-403	-0-	5324	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
07	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	5557	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
08	6479 X	5701	-0-	-778	-0-	5127	3	574	9	Y	522	522	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

03	7626 X	2829	-0-	-4797	-0-	2452	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
04	7230 X	5988	-0-	-1242	-0-	5255	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
05	7378 X	5867	-0-	-1511	-0-	5108	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	6770	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	6555	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
*08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	6262	3	916	9	Y	833	833	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

03	5239 X	3775	-0-	-1464	-0-	234	1	2549	3	Y	902	902	1			-0-
						992	9									
04	5070 X	4773	-0-	-297	-0-	300	1	3272	3	Y	1092	1092	1			-0-
						1201	9									
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	270	1	2952	3	Y	994	994	1			-0-
						1093	9									
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	265	1	2885	3	Y	976	976	1			-0-
						1074	9									
07	4929 X	4139	-0-	-790	-0-	245	1	2836	3	Y	962	962	1			-0-
						1058	9									
08	4929 X	3752	-0-	-1177	-0-	231	1	2502	3	Y	926	926	1			-0-
						1019	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

03	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	429	1	4990	3	Y	1051	1051	1			-0-
						1156	9									
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	434	1	5026	3	Y	1031	1031	1			-0-
						1134	9									
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	440	1	4862	3	Y	1035	1035	1			-0-
						1139	9									
06	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	398	1	4552	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	417	1	4625	3	Y	991	991	1			-0-
						1090	9									
08	DLQ G-10	5999	-0-	5999	5999	419	1	4540	3	Y	945	945	1			-0-
						1040	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
03	6634	X	5835	-0-	-799	-0-	365	1	3964	3	Y	1369	1369	1			-0-
							1506	9									
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	348	1	3796	3	Y	1231	1231	1			-0-
							1354	9									
05	5952	X	5512	-0-	-440	-0-	352	1	3850	3	Y	1191	1191	1			-0-
							1310	9									
06	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	338	1	3669	3	Y	1140	1140	1			-0-
							1254	9									
07	5952	X	5545	-0-	-407	-0-	338	1	3910	3	Y	1179	1179	1			-0-
							1297	9									
08	5828	X	5046	-0-	-782	-0-	320	1	3476	3	Y	1136	1136	1			-0-
							1250	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

03	5859	X	4646	-0-	-1213	-0-	297	1	3459	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
04	5670	X	5524	-0-	-146	-0-	368	1	4263	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
05	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	379	1	4185	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
06	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	315	1	3603	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									
07	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	336	1	3728	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
08	5704	X	4853	-0-	-851	-0-	343	1	3722	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

03	3348	X	2281	-0-	-1067	-0-	228	1	1249	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
04	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	229	1	1355	3	Y	836	836	1			-0-
							920	9									
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	229	1	1314	3	Y	748	748	1			-0-
							823	9									
06	2220	X	2152	-0-	-68	-0-	217	1	1125	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
07	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	197	1	986	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
08	2573	X	1981	-0-	-592	-0-	187	1	1068	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

03	16461	X	12461	-0-	-4000	-0-	830	1	10241	3	Y	1264	1264	1			-0-
							1390	9									
04	14460	X	11910	-0-	-2550	-0-	771	1	9820	3	Y	1199	1199	1			-0-
							1319	9									
05	13671	X	11883	-0-	-1788	-0-	825	1	9758	3	Y	1182	1182	1			-0-
							1300	9									
06	12450	X	11676	-0-	-774	-0-	840	1	9590	3	Y	1133	1133	1			-0-
							1246	9									
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	1414	1	16798	3	Y	1715	1715	1			-0-
							1887	9									
*08	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	1464	1	16752	3	Y	1593	1593	1			-0-
							1752	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
03	4805 X	2250	-0-	-2555	-0-	232	1	1110	3	Y	825	825	1			-0-
						908	9									
04	3840 X	3032	-0-	-808	-0-	374	1	1846	3	Y	738	738	1			-0-
						812	9									
05	3968 X	3728	-0-	-240	-0-	469	1	2398	3	Y	783	783	1			-0-
						861	9									
06	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	546	1	2135	3	Y	726	726	1			-0-
						799	9									
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	501	1	2479	3	Y	758	758	1			-0-
						834	9									
08	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	454	1	2237	3	Y	717	717	1			-0-
						789	9									

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

03	6727 X	6268	-0-	-459	-0-	624	1	4105	3	Y	1399	1399	1			-0-
						1539	9									
04	6240 X	5864	-0-	-376	-0-	578	1	3936	3	Y	1227	1227	1			-0-
						1350	9									
05	6448 X	6071	-0-	-377	-0-	512	1	4211	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	547	1	4292	3	Y	1149	1149	1			-0-
						1264	9									
07	6262 X	6035	-0-	-227	-0-	558	1	4205	3	Y	1156	1156	1			-0-
						1272	9									
08	DLQ G-10	6236	-0-	6236	6236	555	1	4368	3	Y	1194	1194	1			-0-
						1313	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

03	5859 X	5640	-0-	-219	-0-	553	1	3642	3	Y	1314	1314	1			-0-
						1445	9									
04	5670 X	5204	-0-	-466	-0-	489	1	3330	3	Y	1259	1259	1			-0-
						1385	9									
05	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	440	1	3617	3	Y	1246	1246	1			-0-
						1371	9									
06	5490 X	5321	-0-	-169	-0-	460	1	3609	3	Y	1138	1138	1			-0-
						1252	9									
07	5673 X	5294	-0-	-379	-0-	469	1	3535	3	Y	1173	1173	1			-0-
						1290	9									
08	DLQ G-10	5540	-0-	5540	5540	471	1	3705	3	Y	1240	1240	1			-0-
						1364	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	220	1	2396	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	251	1	2743	3	Y	737	737	1			-0-
						811	9									
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	260	1	2844	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	3466	3	Y	693	693	1			-0-
						762	9									
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	297	1	3434	3	Y	711	711	1			-0-
						782	9									
*08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	273	1	2966	3	Y	679	679	1			-0-
						747	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
03	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1036	1	4950	3	Y	1002	1002	1			-0-
						1102	9									
04	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	951	1	4690	3	Y	973	973	1			-0-
						1070	9									
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1039	1	5313	3	Y	1025	1025	1			-0-
						1128	9									
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	1458	1	5699	3	Y	1136	1136	1			-0-
						1250	9									
07	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1066	1	5276	3	Y	899	899	1			-0-
						989	9									
*08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	1195	1	5883	3	Y	1118	1118	1			-0-
						1230	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

03	6882 X	6247	-0-	-635	-0-	5732	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
04	6480 X	5983	-0-	-497	-0-	5486	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
05	6448 X	6098	-0-	-350	-0-	5605	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
06	6240 X	5797	-0-	-443	-0-	5335	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
07	6262 X	5876	-0-	-386	-0-	5414	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
08	6262 X	5821	-0-	-441	-0-	5373	3	448	9	Y	407	407	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

03	6448 X	5700	-0-	-748	-0-	635	1	3484	3	Y	1437	1437	1			-0-
						1581	9									
04	6240 X	3875	-0-	-2365	-0-	414	1	2451	3	Y	918	918	1			-0-
						1010	9									
05	5890 X	5612	-0-	-278	-0-	590	1	3383	3	Y	1490	1490	1			-0-
						1639	9									
06	5640 X	5483	-0-	-157	-0-	648	1	3359	3	Y	1342	1342	1			-0-
						1476	9									
07	5828 X	4281	-0-	-1547	-0-	527	1	2634	3	Y	1018	1018	1			-0-
						1120	9									
08	5704 X	5529	-0-	-175	-0-	600	1	3433	3	Y	1360	1360	1			-0-
						1496	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

03	5115 X	3642	-0-	-1473	-0-	265	1	2506	3	Y	792	792	1			-0-
						871	9									
04	4830 X	3397	-0-	-1433	-0-	389	1	2236	3	Y	702	702	1			-0-
						772	9									
05	4650 X	3770	-0-	-880	-0-	297	1	2501	3	Y	884	884	1			-0-
						972	9									
06	4200 X	3609	-0-	-591	-0-	229	1	2603	3	Y	706	706	1			-0-
						777	9									
07	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	235	1	2515	3	Y	742	742	1			-0-
						816	9									
08	3782 X	3573	-0-	-209	-0-	262	1	2493	3	Y	744	744	1			-0-
						818	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
03	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	317	1	3691	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
04	5340	X	4866	-0-	-474	-0-	319	1	3692	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
05	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	350	1	3865	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
06	5940	X	4521	-0-	-1419	-0-	297	1	3397	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
07	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	331	1	3677	3	Y	775	775	1			-0-
							853	9									
08	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	334	1	3623	3	Y	734	734	1			-0-
							807	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

03	4030	X	2369	-0-	-1661	-0-	212	1	1394	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
04	3390	X	2647	-0-	-743	-0-	246	1	1673	3	Y	662	662	1			-0-
							728	9									
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	269	1	2215	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
06	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	263	1	2062	3	Y	609	609	1			-0-
							670	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	288	1	2172	3	Y	677	677	1			-0-
							745	9									
08	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	280	1	2207	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

03	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	723	1	8413	3	Y	1100	1100	1			-0-
							1210	9									
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	802	1	9289	3	Y	1036	1036	1			-0-
							1140	9									
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	837	1	9240	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
06	9630	X	7148	-0-	-2482	-0-	492	1	5632	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
07	9951	X	5734	-0-	-4217	-0-	391	1	4338	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
08	9951	X	5554	-0-	-4397	-0-	387	1	4198	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	5611	X	3930	-0-	-1681	-0-	413	1	2716	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
04	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	391	1	2660	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
05	4650	X	3847	-0-	-803	-0-	334	1	2744	3	Y	699	699	1			-0-
							769	9									
06	4140	X	2147	-0-	-1993	-0-	186	1	1462	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	337	1	2542	3	Y	828	828	1			-0-
							911	9									
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	338	1	2661	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

03	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	385	1	2536	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
04	4260	X	3981	-0-	-279	-0-	401	1	2732	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	299	1	2455	3	Y	693	693	1			-0-
							762	9									
06	4050	X	2806	-0-	-1244	-0-	243	1	1911	3	Y	593	593	1			-0-
							652	9									
07	4123	X	2286	-0-	-1837	-0-	191	1	1437	3	Y	598	598	1			-0-
							658	9									
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	146	1	1151	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

03	5921	X	4302	-0-	-1619	-0-	312	1	2952	3	Y	944	944	1			-0-
							1038	9									
04	5190	X	4018	-0-	-1172	-0-	448	1	2573	3	Y	906	906	1			-0-
							997	9									
05	5363	X	4009	-0-	-1354	-0-	321	1	2699	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
06	4890	X	3212	-0-	-1678	-0-	198	1	2243	3	Y	701	701	1			-0-
							771	9									
07	4991	X	1653	-0-	-3338	-0-	148	1	942	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
08	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	275	1	2616	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

03	7192	X	6748	-0-	-444	-0-	6093	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
04	6810	X	6449	-0-	-361	-0-	5824	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
05	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	5889	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	6690	X	6345	-0-	-345	-0-	5734	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
07	6820	X	6235	-0-	-585	-0-	5618	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
08	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	5620	3	563	9	Y	512	512	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
03	4216	X	3435	-0-	-781	-0-	470	1	2249	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
04	4080	X	3443	-0-	-637	-0-	459	1	2262	3	Y	656	656	1			-0-
							722	9									
05	4216	X	3247	-0-	-969	-0-	430	1	2197	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
06	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	512	1	2002	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
07	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	436	1	2159	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
08	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	446	1	2197	3	Y	582	582	1			-0-
							640	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	627	1	2996	3	Y	788	788	1			-0-
							867	9									
04	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	572	1	2821	3	Y	742	741	1	1	8	-0-
							816	9									
05	5022	X	4114	-0-	-908	-0-	542	1	2771	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
06	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	665	1	2600	3	Y	687	687	1			-0-
							756	9									
07	4619	X	3657	-0-	-962	-0-	495	1	2447	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
08	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	586	1	2883	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1909	-0-	-1346	-0-	333	1	979	3	Y	543	543	1			-0-
							597	9									
04	3660	X	2192	-0-	-1468	-0-	461	1	1202	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
05	4557	X	2031	-0-	-2526	-0-	400	1	1069	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
06	4410	X	2176	-0-	-2234	-0-	443	1	1125	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									
07	4557	X	2545	-0-	-2012	-0-	560	1	1330	3	Y	595	595	1			-0-
							655	9									
*08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	500	1	1333	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	991	-0-	-1148	-0-	138	1	407	3	Y	405	405	1			-0-
							446	9									
04	2070	X	1006	-0-	-1064	-0-	150	1	391	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									
05	2139	X	1008	-0-	-1131	-0-	183	1	488	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
06	1560	X	1063	-0-	-497	-0-	208	1	529	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									
07	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	225	1	536	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
08	1023	N	770	-0-	-253	-0-	118	1	314	3	Y	307	307	1			-0-
							338	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913 X	6091	-0-	-822	-0-	5746	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
04	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6151	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
05	6634 X	6600	-0-	-34	-0-	6270	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
06	6210 X	5640	-0-	-570	-0-	5324	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
07	6665 X	5713	-0-	-952	-0-	5385	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
08	6665 X	5659	-0-	-1006	-0-	5347	3	312	9	Y	284	284	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

03	10323 X	6868	-0-	-3455	-0-	988	1	4724	3	Y	1051	1051	1			-0-
						1156	9									
04	7800 X	6438	-0-	-1362	-0-	897	1	4422	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									
05	8122 X	6516	-0-	-1606	-0-	875	1	4475	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
06	7860 X	7099	-0-	-761	-0-	1200	1	4691	3	Y	1098	1098	1			-0-
						1208	9									
07	8122 X	6815	-0-	-1307	-0-	957	1	4735	3	Y	1021	1021	1			-0-
						1123	9									
08	6882 X	6779	-0-	-103	-0-	956	1	4708	3	Y	1014	1014	1			-0-
						1115	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

03	13423 X	11921	-0-	-1502	-0-	10298	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
04	12720 X	11562	-0-	-1158	-0-	9908	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
05	12834 X	11756	-0-	-1078	-0-	10260	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
06	12210 X	11030	-0-	-1180	-0-	9674	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
07	12524 X	11468	-0-	-1056	-0-	10076	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
08	11935 X	10991	-0-	-944	-0-	9689	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

03	11780 X	9972	-0-	-1808	-0-	8821	3	1151	9	Y	1046	1046	1			-0-
04	11370 X	9951	-0-	-1419	-0-	8818	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
05	11749 X	10311	-0-	-1438	-0-	9177	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	11160 X	9731	-0-	-1429	-0-	8673	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
07	10292 X	10076	-0-	-216	-0-	8985	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
08	10323 X	9905	-0-	-418	-0-	8834	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2561	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2419	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
05	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	2522	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
06	3180 X	2964	-0-	-216	-0-	2417	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
07	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	2451	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
08	3162 X	2869	-0-	-293	-0-	2459	3	410	9	Y	373	373	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

03	8122 X	7450	-0-	-672	-0-	7053	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
04	7680 X	7029	-0-	-651	-0-	6677	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
05	7781 X	7149	-0-	-632	-0-	6813	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
06	7410 X	6842	-0-	-568	-0-	6537	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
07	7440 X	6947	-0-	-493	-0-	6640	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
08	7440 X	6813	-0-	-627	-0-	6507	3	306	9	Y	278	278	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

03	6262 X	5784	-0-	-478	-0-	5238	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
04	6060 X	5444	-0-	-616	-0-	4964	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5190	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5450	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5565	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
08	5797 X	5228	-0-	-569	-0-	4745	3	483	9	Y	439	439	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

03	2480 X	1445	-0-	-1035	-0-	88	1	482	3	Y	795	795	1			-0-
						875	9									
04	1650 X	1529	-0-	-121	-0-	132	1	783	3	Y	558	558	1			-0-
						614	9									
05	837 N	739	-0-	-98	-0-	85	1	485	3	Y	154	154	1			-0-
						169	9									
06	1410 N	623	-0-	-787	-0-	79	1	409	3	Y	123	123	1			-0-
						135	9									
07	1581 N	747	-0-	-834	-0-	103	1	516	3	Y	116	116	1			-0-
						128	9									
08	744 N	576	-0-	-168	-0-	39	1	221	3	Y	287	287	1			-0-
						316	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

03	7347 X	6696	-0-	-651	-0-	6101	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
04	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	5823	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
05	6665 X	6403	-0-	-262	-0-	5907	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
06	6480 X	6071	-0-	-409	-0-	5584	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07	6696 X	6181	-0-	-515	-0-	5684	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	6696 X	6002	-0-	-694	-0-	5559	3	443	9	Y	403	403	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

03	4309 X	3937	-0-	-372	-0-	298	1	2812	3	Y	752	752	1			-0-
						827	9									
04	4140 X	3742	-0-	-398	-0-	440	1	2530	3	Y	702	702	1			-0-
						772	9									
05	4278 X	3893	-0-	-385	-0-	327	1	2749	3	Y	743	743	1			-0-
						817	9									
06	4140 X	3023	-0-	-1117	-0-	199	1	2263	3	Y	510	510	1			-0-
						561	9									
07	4278 X	3783	-0-	-495	-0-	257	1	2752	3	Y	704	704	1			-0-
						774	9									
08	3937 X	381	-0-	-3556	-0-	45	1	256	3	Y	73	73	1			-0-
						80	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
03	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	433 635	1 9	1272	3	Y	577	577	1			-0-
04	2550	X	1707	-0-	-843	-0-	331 514	1 9	862	3	Y	467	467	1			-0-
05	2635	X	1634	-0-	-1001	-0-	323 449	1 9	862	3	Y	408	408	1			-0-
06	2250	X	1410	-0-	-840	-0-	268 462	1 9	680	3	Y	420	420	1			-0-
07	2325	X	1049	-0-	-1276	-0-	181 438	1 9	430	3	Y	398	398	1			-0-
08	2325	X	1590	-0-	-735	-0-	304 474	1 9	812	3	Y	431	431	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

03	1829	X	976	-0-	-853	-0-	158 355	1 9	463	3	Y	323	323	1			-0-
04	1140	X	363	-0-	-777	-0-	16 304	1 9	43	3	Y	276	276	1			-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	185 328	1 9	494	3	Y	298	298	1			-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	240 309	1 9	608	3	Y	281	281	1			-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	252 271	1 9	600	3	Y	246	246	1			-0-
*08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	227 266	1 9	605	3	Y	242	242	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

03	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2191	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
04	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2078	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
05	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	2216	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	2072	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
07	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2083	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
08	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2199	3	581	9	Y	528	528	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	2372	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2053	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
05	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2277	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
06	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2100	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2037	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
08	2914	N	2552	-0-	-362	-0-	1980	3	572	9	Y	520	520	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

03	5642	X	4987	-0-	-655	-0-	4593	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
04	5070	X	4809	-0-	-261	-0-	4467	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
05	5239	X	4865	-0-	-374	-0-	4531	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
06	5010	X	4615	-0-	-395	-0-	4308	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
07	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	4392	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	4991	X	4536	-0-	-455	-0-	4230	3	306	9	Y	278	278	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
03	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1365	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
04	1890	N	1443	-0-	-447	-0-	1197	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
05	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	1278	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1223	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1215	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
08	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	995	3	276	9	Y	251	251	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

03	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3238	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3136	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
05	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3143	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
06	3330	X	3310	-0-	-20	-0-	3136	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3154	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3098	3	165	9	Y	150	150	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3133	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2908	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	2965	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
06	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	2860	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
07	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	2881	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	2829	3	242	9	Y	220	220	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	403	1	2654	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	372	1	2535	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	296	1	2435	3	Y	701	701	1			-0-
							771	9									
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	349	1	2741	3	Y	705	705	1			-0-
							776	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	2875	3	Y	735	735	1			-0-
							809	9									
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	402	1	3163	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

03	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	385	1	2532	3	Y	700	700	1			-0-
							770	9									
04	4380	X	3514	-0-	-866	-0-	358	1	2438	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
05	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	344	1	2831	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
06	4380	X	3431	-0-	-949	-0-	317	1	2490	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	337	1	2542	3	Y	582	582	1			-0-
							640	9									
08	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	328	1	2580	3	Y	568	568	1			-0-
							625	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
03	8246 X	6989	-0-	-1257	-0-	737	1	4851	3	Y	1274	1274	1			-0-
						1401	9									
04	9030 X	7192	-0-	-1838	-0-	745	1	5070	3	Y	1252	1252	1			-0-
						1377	9									
05	9331 X	7732	-0-	-1599	-0-	682	1	5608	3	Y	1311	1311	1			-0-
						1442	9									
06	9030 X	7385	-0-	-1645	-0-	675	1	5301	3	Y	1281	1281	1			-0-
						1409	9									
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	738	1	5559	3	Y	1368	1368	1			-0-
						1505	9									
*08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	744	1	5855	3	Y	1553	1553	1			-0-
						1708	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
03	2666 X	1124	-0-	-1542	-0-	41	1	481	3	Y	547	547	1			-0-
						602	9									
04	2580 X	1220	-0-	-1360	-0-	51	1	593	3	Y	524	524	1			-0-
						576	9									
05	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	51	1	567	3	Y	533	533	1			-0-
						586	9									
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	Y	497	497	1			-0-
						547	9									
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	3	Y	505	505	1			-0-
						556	9									
*08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	Y	482	482	1			-0-
						530	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
03	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	695	1	8083	3	Y	508	508	1			-0-
						559	9									
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	578	1	6702	3	Y	345	345	1			-0-
						380	9									
05	9021 X	6175	-0-	-2846	-0-	492	1	5429	3	Y	231	231	1			-0-
						254	9									
06	9030 X	7543	-0-	-1487	-0-	546	1	6242	3	Y	686	686	1			-0-
						755	9									
07	9331 X	1677	-0-	-7654	-0-	129	1	1428	3	Y	109	109	1			-0-
						120	9									
08	9331 X	2523	-0-	-6808	-0-	168	1	1826	3	Y	481	481	1			-0-
						529	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
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	1426	3	Y	782	782	1			-0-
						860	9									
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	187	1	2172	3	Y	768	768	1			-0-
						845	9									
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	206	1	2278	3	Y	704	704	1			-0-
						774	9									
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	3	Y	608	608	1			-0-
						669	9									
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	228	1	2527	3	Y	704	704	1			-0-
						774	9									
*08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	1935	3	Y	599	599	1			-0-
						659	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
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	254	1	2958	3	Y	755	755	1			-0-
							831	9									
04	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	222	1	2573	3	Y	662	662	1			-0-
							728	9									
05	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	292	1	3221	3	Y	558	558	1			-0-
							614	9									
06	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	233	1	2667	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	326	1	3615	3	Y	801	801	1			-0-
							881	9									
08	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	270	1	2927	3	Y	709	709	1			-0-
							780	9									

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
03	3844	X	2428	-0-	-1416	-0-	143	1	1667	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	198	1	2297	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
05	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	230	1	2535	3	Y	523	523	1			-0-
							575	9									
06	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	189	1	2160	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	227	1	2516	3	Y	504	504	1			-0-
							554	9									
08	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	228	1	2468	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4797	-0-	-1496	-0-	317	1	3686	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	293	1	3393	3	Y	669	669	1			-0-
							736	9									
05	5580	X	4357	-0-	-1223	-0-	302	1	3334	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
06	4860	X	3183	-0-	-1677	-0-	217	1	2478	3	Y	444	444	1			-0-
							488	9									
07	4805	X	3963	-0-	-842	-0-	278	1	3089	3	Y	542	542	1			-0-
							596	9									
08	4805	X	4086	-0-	-719	-0-	291	1	3153	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	392	1	4561	3	Y	666	666	1			-0-
							733	9									
04	5970	X	5480	-0-	-490	-0-	379	1	4388	3	Y	648	648	1			-0-
							713	9									
05	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	399	1	4407	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
06	5550	X	5223	-0-	-327	-0-	367	1	4199	3	Y	597	597	1			-0-
							657	9									
07	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	372	1	4124	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
08	5673	X	4881	-0-	-792	-0-	362	1	3925	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									

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
03	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	268 617	1 9	3119	3	Y	561	561	1			-0-
04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	276 590	1 9	3196	3	Y	536	536	1			-0-
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	271 502	1 9	2991	3	Y	456	456	1			-0-
06	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	248 584	1 9	2834	3	Y	531	531	1			-0-
07	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	212 605	1 9	2352	3	Y	550	550	1			-0-
08	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	213 592	1 9	2308	3	Y	538	538	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2487	-0-	-1326	-0-	159 484	1 9	1844	3	Y	440	440	1			-0-
04	3510	X	1926	-0-	-1584	-0-	126 345	1 9	1455	3	Y	314	314	1			-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	248 428	1 9	2735	3	Y	389	389	1			-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	265 563	1 9	3027	3	Y	512	512	1			-0-
07	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	202 542	1 9	2242	3	Y	493	493	1			-0-
08	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	179 457	1 9	1937	3	Y	415	415	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4362	-0-	-629	-0-	3937	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
04	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	3766	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
05	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	3806	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
06	4410	X	4022	-0-	-388	-0-	3660	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
07	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	3696	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
08	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3631	3	367	9	Y	334	334	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3325	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
04	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	3197	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
05	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	3262	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3125	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
07	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3215	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
08	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3178	3	314	9	Y	285	285	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 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
03	5394	X	4619	-0-	-775	-0-	4136	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
04	5130	X	4381	-0-	-749	-0-	3962	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	5208	X	4327	-0-	-881	-0-	3940	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
06	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	3689	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
07	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	3764	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
08	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	3808	3	417	9	Y	379	379	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
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	879	3	Y	523	523	1			-0-
							575	9									
04	990	N	762	-0-	-228	-0-	79	1	538	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	78	1	642	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
06	990	N	721	-0-	-269	-0-	71	1	560	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	114	1	855	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	678	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

03	5022	X	3595	-0-	-1427	-0-	235	1	2736	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
04	4860	X	4273	-0-	-587	-0-	284	1	3290	3	Y	635	635	1			-0-
							699	9									
05	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	270	1	2983	3	Y	586	586	1			-0-
							645	9									
06	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	264	1	3023	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
07	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	260	1	2887	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
08	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	289	1	3134	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	296	1	3438	3	Y	594	594	1			-0-
							653	9									
04	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	197	1	2282	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	241	1	2659	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
06	4260	X	3386	-0-	-874	-0-	223	1	2555	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									
07	4402	X	3135	-0-	-1267	-0-	212	1	2355	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
08	4402	X	2623	-0-	-1779	-0-	178	1	1929	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

03	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

03	5549	X	5060	-0-	-489	-0-	4621	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
04	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4456	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
05	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4554	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
06	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4389	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	4471	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
08	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	4417	3	392	9	Y	356	356	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
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	767	1	5046	3	Y	1268	1268	1			-0-
							1395	9									
04	5640	X	5546	-0-	-94	-0-	595	1	4052	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									
05	5828	X	3076	-0-	-2752	-0-	215	1	1765	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									
06	6990	X	2982	-0-	-4008	-0-	247	1	1936	3	Y	726	726	1			-0-
							799	9									
07	7223	X	3040	-0-	-4183	-0-	238	1	1792	3	Y	918	918	1			-0-
							1010	9									
*08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	989	1	7784	3	Y	1177	1177	1			-0-
							1295	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

03	6696	X	5097	-0-	-1599	-0-	520	1	3425	3	Y	1047	1047	1			-0-
							1152	9									
04	6300	X	4324	-0-	-1976	-0-	408	1	2779	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
05	5673	X	4066	-0-	-1607	-0-	319	1	2625	3	Y	1020	1020	1			-0-
							1122	9									
06	5490	X	3875	-0-	-1615	-0-	319	1	2501	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	5673	X	1838	-0-	-3835	-0-	157	1	1183	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	7	7	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

03	9207	X	7300	-0-	-1907	-0-	6588	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
04	8100	X	6916	-0-	-1184	-0-	6217	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
05	8370	X	7170	-0-	-1200	-0-	6464	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
06	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	6133	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
07	7285	X	6988	-0-	-297	-0-	6317	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
08	7285	X	6813	-0-	-472	-0-	6135	3	678	9	Y	616	616	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

03	9238	X	7335	-0-	-1903	-0-	6672	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
04	8940	X	7227	-0-	-1713	-0-	6425	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
05	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-	6567	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
06	7350	X	6900	-0-	-450	-0-	6273	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
07	7471	X	7008	-0-	-463	-0-	6361	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
08	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	6213	3	595	9	Y	541	541	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
03	11005 X	9861	-0-	-1144	-0-	8881	3	980	9	Y	891	891	1			-0-
04	10650 X	10093	-0-	-557	-0-	9089	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
05	11005 X	9902	-0-	-1103	-0-	9071	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
06	10590 X	10259	-0-	-331	-0-	9496	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
07	10416 X	9283	-0-	-1133	-0-	8527	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
08	10416 X	9009	-0-	-1407	-0-	8284	3	725	9	Y	659	659	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	426	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	360 X	215	-0-	-145	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	447	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	420 X	363	-0-	-57	-0-	341	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	434 X	386	-0-	-48	-0-	361	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	417	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

03	6851 X	6093	-0-	-758	-0-	5035	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
04	6630 X	5763	-0-	-867	-0-	4762	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
05	6324 X	5791	-0-	-533	-0-	4790	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
06	6030 X	5559	-0-	-471	-0-	4602	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
07	6231 X	2412	-0-	-3819	-0-	2092	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
*08	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	5856	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

03	5642 X	3849	-0-	-1793	-0-	3380	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
04	4800 X	3780	-0-	-1020	-0-	3318	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3306	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
06	3780 X	3616	-0-	-164	-0-	3194	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	3906 X	3544	-0-	-362	-0-	3141	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
08	3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3036	3	378	9	Y	344	344	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

03	3689 X	3640	-0-	-49	-0-	221	1	2574	3	Y	768	768	1			-0-
						845	9									
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	211	1	2444	3	Y	720	720	1			-0-
						792	9									
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	231	1	2548	3	Y	724	724	1			-0-
						796	9									
06	3510 X	2701	-0-	-809	-0-	158	1	1810	3	Y	666	666	1			-0-
						733	9									
07	3627 X	2655	-0-	-972	-0-	157	1	1738	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									
08	DLQ G-10	2668	-0-	2668	2668	164	1	1774	3	Y	664	664	1			-0-
						730	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
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	380 1038	1 9	4419	3	Y	944	944	1			-0-
04	5610	X	5173	-0-	-437	-0-	342 864	1 9	3967	3	Y	785	785	1			-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	394 864	1 9	4345	3	Y	785	785	1			-0-
06	5640	X	4640	-0-	-1000	-0-	306 832	1 9	3502	3	Y	756	756	1			-0-
07	5828	X	4849	-0-	-979	-0-	327 895	1 9	3627	3	Y	814	814	1			-0-
08	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	4733	328 849	1 9	3556	3	Y	772	772	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	8024	-0-	-98	-0-	1168 1273	1 9	5583	3	Y	1157	1157	1			-0-
04	7980	X	6736	-0-	-1244	-0-	975 955	1 9	4806	3	Y	868	868	1			-0-
05	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	985 1052	1 9	5037	3	Y	956	956	1			-0-
06	7980	X	7475	-0-	-505	-0-	1340 895	1 9	5240	3	Y	814	814	1			-0-
07	8091	X	6684	-0-	-1407	-0-	977 871	1 9	4836	3	Y	792	792	1			-0-
08	8029	X	4414	-0-	-3615	-0-	650 563	1 9	3201	3	Y	512	512	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4796	-0-	-753	-0-	3990	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
04	5070	X	4558	-0-	-512	-0-	3790	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
05	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	3857	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
06	4740	X	4333	-0-	-407	-0-	3607	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
07	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	3814	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
08	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	3583	3	735	9	Y	668	668	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	2613	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
04	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	2524	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
05	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	2541	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
06	3180	X	3055	-0-	-125	-0-	2537	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	3162	X	2208	-0-	-954	-0-	1901	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
08	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2481	3	534	9	Y	485	485	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
03	5735	X	3295	-0-	-2440	-0-	449	1	2147	3	Y	635	635	1			-0-
							699	9									
04	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	643	1	3169	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
05	5735	X	3119	-0-	-2616	-0-	388	1	1981	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	154	154	1			-0-
07	5270	X	1863	-0-	-3407	-0-	276	1	1366	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
*08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	809	1	3982	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

03	7192	X	6033	-0-	-1159	-0-	858	1	4102	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
04	6570	X	5468	-0-	-1102	-0-	730	1	3598	3	Y	1036	1035	1	1	8	-0-
							1140	9									
05	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	833	1	4257	3	Y	1089	1089	1			-0-
							1198	9									
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1220	1	4767	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	896	1	4434	3	Y	1069	1069	1			-0-
							1176	9									
08	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	804	1	3956	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

03	7285	X	6559	-0-	-726	-0-	973	1	4650	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
04	7050	X	5584	-0-	-1466	-0-	804	1	3963	3	Y	743	743	1			-0-
							817	9									
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	813	1	4154	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1159	1	4530	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
07	6572	X	5423	-0-	-1149	-0-	776	1	3842	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
08	6572	X	4024	-0-	-2548	-0-	571	1	2811	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

03	3906	X	2925	-0-	-981	-0-	195	1	2271	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
04	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	209	1	2418	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
05	3534	X	2967	-0-	-567	-0-	208	1	2300	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
06	3150	X	2622	-0-	-528	-0-	175	1	2000	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
07	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	213	1	2366	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	247	1	2682	3	Y	391	391	1			-0-
							430	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
03	2418 X	2178	-0-	-240	-0-	214	1	1411	3	Y	503	503	1			-0-
						553	9									
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	271	1	1845	3	Y	572	572	1			-0-
						629	9									
05	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	171	1	1405	3	Y	469	469	1			-0-
						516	9									
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	195	1	1533	3	Y	452	452	1			-0-
						497	9									
07	2852 X	2123	-0-	-729	-0-	190	1	1431	3	Y	456	456	1			-0-
						502	9									
08	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2049	177	1	1396	3	Y	433	433	1			-0-
						476	9									

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092 X	3247	-0-	-845	-0-	323	1	2123	3	Y	728	728	1			-0-
						801	9									
04	3960 X	3461	-0-	-499	-0-	336	1	2286	3	Y	763	763	1			-0-
						839	9									
05	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	288	1	2368	3	Y	578	578	1			-0-
						636	9									
06	3330 X	1321	-0-	-2009	-0-	123	1	968	3	Y	209	209	1			-0-
						230	9									
07	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	267	1	2015	3	Y	566	566	1			-0-
						623	9									
08	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	203	1	1595	3	Y	446	446	1			-0-
						491	9									

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541 X	567	-0-	-5974	-0-	30	1	200	3	N	306	306	1			-0-
						337	9									
04	6090 X	1042	-0-	-5048	-0-	98	1	665	3	N	254	254	1			-0-
						279	9									
05	5952 X	903	-0-	-5049	-0-	73	1	598	3	N	211	211	1			-0-
						232	9									
06	1530 X	936	-0-	-594	-0-	75	1	587	3	N	249	249	1			-0-
						274	9									
07	1581 X	923	-0-	-658	-0-	76	1	570	3	N	252	252	1			-0-
						277	9									
*08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	116	1	915	3	N	310	310	1			-0-
						341	9									

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735 X	5111	-0-	-624	-0-	522	1	3433	3	Y	1051	1051	1			-0-
						1156	9									
04	5550 X	2551	-0-	-2999	-0-	244	1	1663	3	Y	585	585	1			-0-
						644	9									
05	5735 X	4280	-0-	-1455	-0-	335	1	2755	3	Y	1082	1082	1			-0-
						1190	9									
06	5550 X	3768	-0-	-1782	-0-	315	1	2473	3	Y	891	891	1			-0-
						980	9									
07	5580 X	3467	-0-	-2113	-0-	302	1	2273	3	Y	811	811	1			-0-
						892	9									
08	DLQ G-10	3793	-0-	3793	3793	315	1	2478	3	Y	909	909	1			-0-
						1000	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
03	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	430	1	2832	3	Y	941	941	1			-0-
							1035	9									
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	518	1	3526	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	425	1	3493	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	451	1	3541	3	Y	961	961	1			-0-
							1057	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	476	1	3587	3	Y	992	992	1			-0-
							1091	9									
08	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	4405	388	1	3058	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	872	1	5741	3	Y	1559	1559	1			-0-
							1715	9									
04	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	874	1	5953	3	Y	1506	1506	1			-0-
							1657	9									
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	684	1	5625	3	Y	1419	1419	1			-0-
							1561	9									
06	7110	X	6953	-0-	-157	-0-	626	1	4912	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
07	7347	X	7296	-0-	-51	-0-	699	1	5266	3	Y	1210	1210	1			-0-
							1331	9									
08	DLQ	G-10	6926	-0-	6926	6926	646	1	5086	3	Y	1085	1085	1			-0-
							1194	9									

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	202	-0-	-2464	-0-	6	1	74	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
04	5070	X	1946	-0-	-3124	-0-	96	1	1220	3	Y	573	573	1			-0-
							630	9									
05	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	297	1	3513	3	Y	1107	1107	1			-0-
							1218	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	348	1	3972	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	323	1	3842	3	Y	947	947	1			-0-
							1042	9									
08	DLQ	G-10	8240	-0-	8240	8240	540	1	6179	3	Y	1383	1383	1			-0-
							1521	9									

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10648	-0-	-481	-0-	639	1	7887	3	Y	1929	1929	1			-0-
							2122	9									
04	10770	X	10499	-0-	-271	-0-	611	1	7783	3	Y	1914	1914	1			-0-
							2105	9									
05	11129	X	7938	-0-	-3191	-0-	508	1	6015	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									
06	10290	X	6452	-0-	-3838	-0-	411	1	4695	3	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
07	10850	X	5874	-0-	-4976	-0-	359	1	4269	3	Y	1133	1133	1			-0-
							1246	9									
08	DLQ	G-10	3661	-0-	3661	3661	229	1	2618	3	Y	740	740	1			-0-
							814	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
03	6882 X	751	-0-	-6131	-0-	52	1	648	3	Y	46	46	1			-0-
						51	9									
04	5970 X	1634	-0-	-4336	-0-	93	1	1180	3	Y	328	328	1			-0-
						361	9									
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	101	1	1200	3	Y	683	683	1			-0-
						751	9									
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	71	71	1			-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	223	223	1			-0-
08	DLQ G-10	332	-0-	332	332	5	3	327	9	Y	297	297	1			-0-

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
03	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	369	1	4547	3	Y	1374	1374	1			-0-
						1511	9									
04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	390	1	4967	3	Y	1239	1239	1			-0-
						1363	9									
05	6479 X	5557	-0-	-922	-0-	353	1	4178	3	Y	933	933	1			-0-
						1026	9									
06	6270 X	5393	-0-	-877	-0-	344	1	3925	3	Y	1022	1022	1			-0-
						1124	9									
07	6479 X	5547	-0-	-932	-0-	332	1	3949	3	Y	1151	1151	1			-0-
						1266	9									
08	DLQ G-10	5945	-0-	5945	5945	379	1	4341	3	Y	1114	1114	1			-0-
						1225	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
03	5797 X	4328	-0-	-1469	-0-	256	1	3162	3	Y	827	827	1			-0-
						910	9									
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	81	81	1			-0-
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	82	82	1			-0-
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	57	1	657	3	Y	278	278	1			-0-
						306	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
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	525	1	6472	3	Y	956	956	1			-0-
						1052	9									
04	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	1103	1	14046	3	Y	1109	1109	1			-0-
						1220	9									
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	870	1	10299	3	Y	1358	1358	1			-0-
						1494	9									
06	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	898	1	10256	3	Y	1677	1677	1			-0-
						1845	9									
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	902	1	10721	3	Y	1730	1730	1			-0-
						1903	9									
08	DLQ G-10	8748	-0-	8748	8748	573	1	6559	3	Y	1469	1469	1			-0-
						1616	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
03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	354	1	4365	3	Y	565	565	1			-0-
						622	9									
04	4650 X	3372	-0-	-1278	-0-	160	1	2043	3	Y	1063	1063	1			-0-
						1169	9									
05	6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	99	1	1167	3	Y	770	770	1			-0-
						847	9									
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	62	62	1			-0-
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	100	100	1			-0-
08	DLQ G-10	2813	-0-	2813	2813	121	1	1383	3	Y	1190	1190	1			-0-
						1309	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

03	1984 N	779	-0-	-1205	-0-	52	1	343	3	Y	349	349	1			-0-
						384	9									
04	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	98	1	666	3	Y	273	273	1			-0-
						300	9									
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	729	3	Y	222	222	1			-0-
						244	9									
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	89	1	703	3	Y	172	172	1			-0-
						189	9									
07	1085 N	999	-0-	-86	-0-	90	1	680	3	Y	208	208	1			-0-
						229	9									
08	DLQ G-10	972	-0-	972	972	93	1	732	3	Y	134	134	1			-0-
						147	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

03	8649 X	6291	-0-	-2358	-0-	5521	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
04	6900 X	5960	-0-	-940	-0-	5228	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
05	7130 X	5807	-0-	-1323	-0-	5189	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
06	6900 X	5473	-0-	-1427	-0-	4886	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
07	6572 X	5681	-0-	-891	-0-	5073	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
08	DLQ G-10	5655	-0-	5655	5655	5053	3	602	9	Y	547	547	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

03	12431 X	10364	-0-	-2067	-0-	8944	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
04	12030 X	9336	-0-	-2694	-0-	8127	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
05	11780 X	8946	-0-	-2834	-0-	7780	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
06	10680 X	7749	-0-	-2931	-0-	6703	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
07	10695 X	8374	-0-	-2321	-0-	7231	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	DLQ G-10	8484	-0-	8484	8484	7359	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

03	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	478	1	5892	3	Y	980	980	1			-0-
						1078	9									
04	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	393	1	5008	3	Y	1032	1032	1			-0-
						1135	9									
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	413	1	4892	3	Y	1054	1054	1			-0-
						1159	9									
06	7020 X	6990	-0-	-30	-0-	454	1	5188	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
07	7254 X	6215	-0-	-1039	-0-	382	1	4543	3	Y	1173	1173	1			-0-
						1290	9									
08	DLQ G-10	5279	-0-	5279	5279	335	1	3827	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	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
03	8122 X	1693	-0-	-6429	-0-	142	1	931	3	Y	564	564	1			-0-
						620	9									
04	9840 X	1247	-0-	-8593	-0-	79	1	539	3	Y	572	572	1			-0-
						629	9									
05	10168 X	6495	-0-	-3673	-0-	573	1	4710	3	Y	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
06	9840 X	5806	-0-	-4034	-0-	544	1	4273	3	Y	899	899	1			-0-
						989	9									
07	6665 X	5614	-0-	-1051	-0-	540	1	4069	3	Y	914	914	1			-0-
						1005	9									
08	DLQ G-10	5991	-0-	5991	5991	561	1	4415	3	Y	923	923	1			-0-
						1015	9									

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	10	10	1			-0-
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	8	8	1			-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	74	1	842	3	Y	255	255	1			-0-
						281	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

03	11811 X	10276	-0-	-1535	-0-	9137	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
04	10140 X	9781	-0-	-359	-0-	8708	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
05	11377 X	9658	-0-	-1719	-0-	8860	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
06	11010 X	9629	-0-	-1381	-0-	8531	3	1098	9	Y	998	998	1			-0-
07	11377 X	9265	-0-	-2112	-0-	8243	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
08	DLQ G-10	8826	-0-	8826	8826	7936	3	890	9	Y	809	809	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

03	5425 X	4948	-0-	-477	-0-	371	1	3507	3	Y	973	973	1			-0-
						1070	9									
04	5250 X	3767	-0-	-1483	-0-	429	1	2466	3	Y	793	793	1			-0-
						872	9									
05	5828 X	4911	-0-	-917	-0-	405	1	3411	3	Y	995	995	1			-0-
						1095	9									
06	5640 X	5073	-0-	-567	-0-	323	1	3661	3	Y	990	990	1			-0-
						1089	9									
07	5828 X	4606	-0-	-1222	-0-	320	1	3422	3	Y	785	785	1			-0-
						864	9									
08	DLQ G-10	3187	-0-	3187	3187	251	1	2383	3	Y	503	503	1			-0-
						553	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

03	12090 X	9918	-0-	-2172	-0-	8875	3	1043	9	Y	948	948	1			-0-
04	10800 X	9248	-0-	-1552	-0-	8289	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	10602 X	9884	-0-	-718	-0-	8866	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
06	9600 X	9488	-0-	-112	-0-	8511	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	9920 X	9704	-0-	-216	-0-	8716	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
08	9920 X	9507	-0-	-413	-0-	8542	3	965	9	Y	877	877	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
03	7192	X	5304	-0-	-1888	-0-	418	1	3951	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
04	5970	X	5914	-0-	-56	-0-	724	1	4160	3	Y	936	936	1			-0-
							1030	9									
05	5394	X	5308	-0-	-86	-0-	460	1	3870	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
06	5220	X	4772	-0-	-448	-0-	329	1	3735	3	Y	644	644	1			-0-
							708	9									
07	6107	X	5230	-0-	-877	-0-	383	1	4090	3	Y	688	688	1			-0-
							757	9									
08	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	565	1	5374	3	Y	994	994	1			-0-
							1093	9									

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2861	-0-	-859	-0-	219	1	2074	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
04	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	283	1	1623	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
05	3224	X	2699	-0-	-525	-0-	242	1	2038	3	Y	381	381	1			-0-
							419	9									
06	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	182	1	2069	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
07	2852	X	2217	-0-	-635	-0-	169	1	1803	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	177	1	1683	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9275	-0-	-1792	-0-	595	1	7334	3	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
04	10140	X	8816	-0-	-1324	-0-	548	1	6986	3	Y	1165	1165	1			-0-
							1282	9									
05	10075	X	8940	-0-	-1135	-0-	596	1	7048	3	Y	1178	1178	1			-0-
							1296	9									
06	9330	X	8368	-0-	-962	-0-	577	1	6586	3	Y	1095	1095	1			-0-
							1205	9									
07	9517	X	8212	-0-	-1305	-0-	543	1	6455	3	Y	1104	1104	1			-0-
							1214	9									
08	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688	527	1	6029	3	Y	1029	1029	1			-0-
							1132	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11105	-0-	-1977	-0-	711	1	8766	3	Y	1480	1480	1			-0-
							1628	9									
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	627	1	7984	3	Y	1281	1281	1			-0-
							1409	9									
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	668	1	7909	3	Y	1258	1258	1			-0-
							1384	9									
06	10740	X	9221	-0-	-1519	-0-	638	1	7282	3	Y	1183	1183	1			-0-
							1301	9									
07	11098	X	8669	-0-	-2429	-0-	573	1	6813	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
08	DLQ G-10		8816	-0-	8816	8816	608	1	6961	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	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
03	10199 X	7413	-0-	-2786	-0-	472 1124	1 9	5817	3	Y	1022	1022	1			-0-
04	10530 X	7227	-0-	-3303	-0-	444 1131	1 9	5652	3	Y	1028	1028	1			-0-
05	10881 X	7513	-0-	-3368	-0-	493 1192	1 9	5828	3	Y	1084	1084	1			-0-
06	10530 X	7142	-0-	-3388	-0-	489 1066	1 9	5587	3	Y	969	969	1			-0-
07	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	471 1044	1 9	5602	3	Y	949	949	1			-0-
08	DLQ G-10	7103	-0-	7103	7103	489 1025	1 9	5589	3	Y	932	932	1			-0-

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
03	7130 X	4592	-0-	-2538	-0-	291 1549	1 9	2752	3	Y	1408	1408	1			-0-
04	6900 X	3677	-0-	-3223	-0-	409 915	1 9	2353	3	Y	832	832	1			-0-
05	7130 X	3690	-0-	-3440	-0-	289 970	1 9	2431	3	Y	882	882	1			-0-
06	5400 X	4777	-0-	-623	-0-	301 1058	1 9	3418	3	Y	962	962	1			-0-
07	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	339 1015	1 9	3621	3	Y	923	923	1			-0-
08	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016	378 1043	1 9	3595	3	Y	948	948	1			-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11842 X	7239	-0-	-4603	-0-	504 875	1 9	5860	3	Y	795	795	1			-0-
04	11460 X	6792	-0-	-4668	-0-	476 806	1 9	5510	3	Y	733	733	1			-0-
05	11842 X	7149	-0-	-4693	-0-	523 853	1 9	5773	3	Y	775	775	1			-0-
06	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	587 795	1 9	6711	3	Y	723	723	1			-0-
07	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	625 813	1 9	6932	3	Y	739	739	1			-0-
08	DLQ G-10	8115	-0-	8115	8115	619 782	1 9	6714	3	Y	711	711	1			-0-

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
03	11098 X	10927	-0-	-171	-0-	772	1	8977	3	Y	1071	1071	1			-0-
						1178	9									
04	10740 X	10210	-0-	-530	-0-	724	1	8389	3	Y	997	997	1			-0-
						1097	9									
05	11098 X	10467	-0-	-631	-0-	777	1	8580	3	Y	1009	1009	1			-0-
						1110	9									
06	10740 X	9851	-0-	-889	-0-	709	1	8111	3	Y	937	937	1			-0-
						1031	9									
07	11036 X	9835	-0-	-1201	-0-	728	1	8077	3	Y	936	936	1			-0-
						1030	9									
08	DLQ G-10	9334	-0-	9334	9334	705	1	7644	3	Y	895	895	1			-0-
						985	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
03	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	483	1	5617	3	Y	450	450	1			-0-
						495	9									
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	405	1	4698	3	Y	384	384	1			-0-
						422	9									
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	390	1	4301	3	Y	407	407	1			-0-
						448	9									
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	333	1	3811	3	Y	362	362	1			-0-
						398	9									
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	349	1	3876	3	Y	377	377	1			-0-
						415	9									
08	DLQ G-10	4576	-0-	4576	4576	353	1	3829	3	Y	358	358	1			-0-
						394	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
03	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	11513	3	1472	9	Y	1338	1336	1	2	8	-0-
04	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	11313	3	1423	9	Y	1294	1293	1	1	8	-0-
05	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	11064	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
06	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	10958	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
07	12338 X	12312	-0-	-26	-0-	10995	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
08	DLQ G-10	12125	-0-	12125	12125	10841	3	1284	9	Y	1167	1167	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
03	11222 X	10693	-0-	-529	-0-	9508	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
04	11250 X	10241	-0-	-1009	-0-	9133	3	1108	9	Y	1007	1006	1	1	8	-0-
05	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	8734	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	11700 X	9131	-0-	-2569	-0-	8170	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	12090 X	9136	-0-	-2954	-0-	8161	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	DLQ G-10	8747	-0-	8747	8747	7822	3	925	9	Y	841	841	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
03	9145 X	8982	-0-	-163	-0-	662	1	7704	3	Y	560	560	1			-0-
						616	9									
04	8850 X	7400	-0-	-1450	-0-	546	1	6327	3	Y	479	479	1			-0-
						527	9									
05	9145 X	8450	-0-	-695	-0-	653	1	7203	3	Y	540	540	1			-0-
						594	9									
06	8850 X	8459	-0-	-391	-0-	632	1	7235	3	Y	538	538	1			-0-
						592	9									
07	8990 X	8208	-0-	-782	-0-	632	1	7015	3	Y	510	510	1			-0-
						561	9									
08	DLQ G-10	8220	-0-	8220	8220	648	1	7027	3	Y	495	495	1			-0-
						545	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
03	10478 X	9017	-0-	-1461	-0-	664 625	1 9	7728	3	Y	568	568	1			-0-
04	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	803 598	1 9	9307	3	Y	544	544	1			-0-
05	10974 X	7470	-0-	-3504	-0-	577 528	1 9	6365	3	Y	480	480	1			-0-
06	10620 X	6185	-0-	-4435	-0-	463 421	1 9	5301	3	Y	383	383	1			-0-
07	10974 X	6559	-0-	-4415	-0-	505 451	1 9	5603	3	Y	410	410	1			-0-
08	DLQ G-10	6738	-0-	6738	6738	531 452	1 9	5755	3	Y	411	411	1			-0-

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
03	4712 X	3444	-0-	-1268	-0-	204 873	1 9	2367	3	Y	794	794	1			-0-
04	4560 X	4230	-0-	-330	-0-	267 870	1 9	3093	3	Y	791	791	1			-0-
05	4712 X	4099	-0-	-613	-0-	273 816	1 9	3010	3	Y	742	742	1			-0-
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	299 745	1 9	3417	3	Y	677	677	1			-0-
07	4371 X	3113	-0-	-1258	-0-	199 710	1 9	2204	3	Y	645	645	1			-0-
08	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	144 743	1 9	1561	3	Y	675	675	1			-0-

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
03	15717 X	11741	-0-	-3976	-0-	841 1123	1 9	9777	3	Y	1021	1021	1			-0-
04	15210 X	10152	-0-	-5058	-0-	721 1074	1 9	8357	3	Y	976	976	1			-0-
05	13671 X	10757	-0-	-2914	-0-	811 999	1 9	8947	3	Y	908	908	1			-0-
06	11700 X	10007	-0-	-1693	-0-	737 833	1 9	8437	3	Y	757	757	1			-0-
07	12090 X	9887	-0-	-2203	-0-	764 646	1 9	8477	3	Y	587	587	1			-0-
08	DLQ G-10	9272	-0-	9272	9272	732 604	1 9	7936	3	Y	549	549	1			-0-

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
03	8928 X	7818	-0-	-1110	-0-	518 1280	1 9	6020	3	Y	1164	1164	1			-0-
04	8580 X	7327	-0-	-1253	-0-	484 1239	1 9	5604	3	Y	1126	1126	1			-0-
05	8866 X	7437	-0-	-1429	-0-	520 1178	1 9	5739	3	Y	1071	1071	1			-0-
06	8580 X	6939	-0-	-1641	-0-	470 1087	1 9	5382	3	Y	988	988	1			-0-
07	7812 X	7080	-0-	-732	-0-	494 1109	1 9	5477	3	Y	1008	1008	1			-0-
08	DLQ G-10	6918	-0-	6918	6918	492 1087	1 9	5339	3	Y	988	988	1			-0-

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
03	14291 X	8576	-0-	-5715	-0-	596	1	6929	3	Y	955	955	1			-0-
						1051	9									
04	13830 X	8636	-0-	-5194	-0-	603	1	6992	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
05	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	793	1	8755	3	Y	1072	1072	1			-0-
						1179	9									
06	9960 X	7263	-0-	-2697	-0-	508	1	5816	3	Y	854	854	1			-0-
						939	9									
07	10292 X	7500	-0-	-2792	-0-	541	1	5999	3	Y	873	873	1			-0-
						960	9									
08	DLQ G-10	7701	-0-	7701	7701	570	1	6181	3	Y	864	864	1			-0-
						950	9									

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162 X	2014	-0-	-1148	-0-	138	1	1600	3	Y	251	251	1			-0-
						276	9									
04	2580 X	741	-0-	-1839	-0-	43	1	500	3	Y	180	180	1			-0-
						198	9									
05	2666 X	1975	-0-	-691	-0-	143	1	1580	3	Y	229	229	1			-0-
						252	9									
06	1950 X	1651	-0-	-299	-0-	115	1	1314	3	Y	202	202	1			-0-
						222	9									
07	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	127	1	1406	3	Y	220	220	1			-0-
						242	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	124	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 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
03	7998 X	3735	-0-	-4263	-0-	257	1	2985	3	Y	448	448	1			-0-
						493	9									
04	7740 X	4886	-0-	-2854	-0-	339	1	3927	3	Y	564	564	1			-0-
						620	9									
05	7161 X	4049	-0-	-3112	-0-	294	1	3241	3	Y	467	467	1			-0-
						514	9									
06	6930 X	3964	-0-	-2966	-0-	278	1	3183	3	Y	457	457	1			-0-
						503	9									
07	5053 X	4144	-0-	-909	-0-	297	1	3295	3	Y	502	502	1			-0-
						552	9									
08	DLQ G-10	5066	-0-	5066	5066	377	1	4092	3	Y	543	543	1			-0-
						597	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849 X	12359	-0-	-2490	-0-	1210	1	8918	3	Y	2028	2026	1	2	8	-0-
						2231	9									
04	13350 X	11531	-0-	-1819	-0-	1182	1	8299	3	Y	1864	1863	1	1	8	-0-
						2050	9									
05	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	1438	1	10042	3	Y	2157	2157	1			-0-
						2373	9									
06	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	1753	1	11010	3	Y	2210	2210	1			-0-
						2431	9									
07	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	1527	1	10785	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
08	DLQ G-10	13825	-0-	13825	13825	1003	1	11249	3	Y	1430	1430	1			-0-
						1573	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6011	-0-	6011	6011	405	1	4544	3	Y	965	965	1			-0-
						1062	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

03	7533 X	7321	-0-	-212	-0-	736	1	5426	3	Y	1054	1052	1	2	8	-0-
						1159	9									
04	7290 X	6706	-0-	-584	-0-	701	1	4923	3	Y	984	984	1			-0-
						1082	9									
05	7533 X	4581	-0-	-2952	-0-	484	1	3376	3	Y	655	655	1			-0-
						721	9									
06	7290 X	3450	-0-	-3840	-0-	403	1	2529	3	Y	471	471	1			-0-
						518	9									
07	7440 X	4308	-0-	-3132	-0-	441	1	3113	3	Y	685	685	1			-0-
						754	9									
08	DLQ G-10	8175	-0-	8175	8175	581	1	6519	3	Y	977	977	1			-0-
						1075	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

03	5642 X	3463	-0-	-2179	-0-	334	1	2199	3	Y	845	845	1			-0-
						930	9									
04	5460 X	3174	-0-	-2286	-0-	304	1	2066	3	Y	731	731	1			-0-
						804	9									
05	5642 X	2840	-0-	-2802	-0-	229	1	1886	3	Y	659	659	1			-0-
						725	9									
06	5370 X	2721	-0-	-2649	-0-	232	1	1825	3	Y	604	604	1			-0-
						664	9									
07	4712 X	2151	-0-	-2561	-0-	194	1	1459	3	Y	453	453	1			-0-
						498	9									
08	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	177	1	1391	3	Y	422	422	1			-0-
						464	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
03	5425	X	4904	-0-	-521	-0-	376	1	3549	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
04	5610	X	3694	-0-	-1916	-0-	419	1	2407	3	Y	789	789	1			-0-
							868	9									
05	6200	X	4034	-0-	-2166	-0-	327	1	2748	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
06	6000	X	3106	-0-	-2894	-0-	194	1	2200	3	Y	647	647	1			-0-
							712	9									
07	6200	X	3224	-0-	-2976	-0-	212	1	2266	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									
08	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	2877	212	1	2020	3	Y	586	586	1			-0-
							645	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

03	7874	X	7066	-0-	-808	-0-	6182	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	5780	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	5782	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	6840	X	6289	-0-	-551	-0-	5546	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
07	7068	X	6324	-0-	-744	-0-	5575	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
08	DLQ	G-10	6197	-0-	6197	6197	5467	3	730	9	Y	664	664	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

03	9269	X	6694	-0-	-2575	-0-	438	1	5098	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
04	7980	X	5302	-0-	-2678	-0-	343	1	3979	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
05	7223	X	2994	-0-	-4229	-0-	191	1	2112	3	Y	628	628	1			-0-
							691	9									
06	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	392	1	4485	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	421	1	4671	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
08	DLQ	G-10	5880	-0-	5880	5880	411	1	4464	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

03	12710	X	7901	-0-	-4809	-0-	6951	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
04	11520	X	5667	-0-	-5853	-0-	5001	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
05	11687	X	8659	-0-	-3028	-0-	7656	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	9840	X	7818	-0-	-2022	-0-	6756	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
07	8370	X	7785	-0-	-585	-0-	6934	3	851	9	Y	774	774	1			-0-
08	DLQ	G-10	7854	-0-	7854	7854	7006	3	848	9	Y	771	771	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

03	8835	X	7109	-0-	-1726	-0-	455	1	5289	3	Y	1241	1241	1			-0-
							1365	9									
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	553	1	6405	3	Y	1233	1233	1			-0-
							1356	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	528	1	5828	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	510	1	5830	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
07	8587	X	7494	-0-	-1093	-0-	521	1	5782	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
08	DLQ	G-10	7337	-0-	7337	7337	522	1	5662	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940 X	1980	-0-	-960	-0-	127	1	1469	3	Y	349	349	1			-0-
						384	9									
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	8	8	1			-0-
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	731	3	Y	195	195	1			-0-
						215	9									
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	259	1	2870	3	Y	489	489	1			-0-
						538	9									
08	DLQ G-10	2571	-0-	2571	2571	183	1	1985	3	Y	366	366	1			-0-
						403	9									

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
03	9858 X	8271	-0-	-1587	-0-	566	1	6581	3	Y	1022	1022	1			-0-
						1124	9									
04	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	563	1	6527	3	Y	1007	1007	1			-0-
						1108	9									
05	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	714	1	7879	3	Y	1152	1152	1			-0-
						1267	9									
06	8010 X	7611	-0-	-399	-0-	530	1	6066	3	Y	923	923	1			-0-
						1015	9									
07	8463 X	5770	-0-	-2693	-0-	412	1	4573	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
08	DLQ G-10	5268	-0-	5268	5268	381	1	4137	3	Y	682	682	1			-0-
						750	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
03	6696 X	1312	-0-	-5384	-0-	71	1	824	3	Y	379	379	1			-0-
						417	9									
04	5340 X	275	-0-	-5065	-0-	13	1	155	3	Y	97	97	1			-0-
						107	9									
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060 X	1455	-0-	-1605	-0-	90	1	1028	3	Y	306	306	1			-0-
						337	9									
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	312	1	3459	3	Y	806	806	1			-0-
						887	9									
08	DLQ G-10	5230	-0-	5230	5230	369	1	4005	3	Y	778	778	1			-0-
						856	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
03	14074 X	11517	-0-	-2557	-0-	789	1	9180	3	Y	1407	1407	1			-0-
						1548	9									
04	12630 X	12208	-0-	-422	-0-	843	1	9767	3	Y	1453	1453	1			-0-
						1598	9									
05	13051 X	12188	-0-	-863	-0-	878	1	9690	3	Y	1473	1473	1			-0-
						1620	9									
06	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	789	1	9023	3	Y	1376	1376	1			-0-
						1514	9									
07	12617 X	12080	-0-	-537	-0-	864	1	9591	3	Y	1477	1477	1			-0-
						1625	9									
08	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	848	1	9201	3	Y	1381	1381	1			-0-
						1519	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	514	1	5975	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	464	1	5371	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
05	6510	X	4187	-0-	-2323	-0-	317	1	3500	3	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
06	6300	X	2062	-0-	-4238	-0-	132	1	1516	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
07	6510	X	2018	-0-	-4492	-0-	135	1	1495	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
08	DLQ	G-10	2481	-0-	2481	2481	174	1	1887	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4864	-0-	-995	-0-	309	1	3599	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	347	1	4024	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	390	1	4300	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
06	4710	X	4469	-0-	-241	-0-	295	1	3380	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
07	5394	X	4072	-0-	-1322	-0-	277	1	3076	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
08	DLQ	G-10	4254	-0-	4254	4254	296	1	3212	3	Y	678	678	1			-0-
							746	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
03	3255	X	2588	-0-	-667	-0-	179	1	2082	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
04	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	167	1	1940	3	Y	280	280	1			-0-
							308	9									
05	3255	X	1903	-0-	-1352	-0-	133	1	1465	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
06	2490	X	693	-0-	-1797	-0-	41	1	468	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
07	2573	X	2044	-0-	-529	-0-	142	1	1577	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
08	DLQ	G-10	2105	-0-	2105	2105	151	1	1638	3	Y	287	287	1			-0-
							316	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
03	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	107	1	1249	3	Y	321	321	1			-0-
							353	9									
04	2520	X	1778	-0-	-742	-0-	113	1	1311	3	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	148	1	1629	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	1830	X	1060	-0-	-770	-0-	62	1	711	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
07	1829	X	847	-0-	-982	-0-	49	1	548	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
08	DLQ	G-10	639	-0-	639	639	38	1	416	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
03	8680 X	4523	-0-	-4157	-0-	298	1	3463	3	Y	693	693	1			-0-
						762	9									
04	7350 X	3003	-0-	-4347	-0-	193	1	2234	3	Y	524	524	1			-0-
						576	9									
05	7223 X	3094	-0-	-4129	-0-	205	1	2258	3	Y	574	574	1			-0-
						631	9									
06	6990 X	2330	-0-	-4660	-0-	143	1	1631	3	Y	505	505	1			-0-
						556	9									
07	6634 X	1281	-0-	-5353	-0-	72	1	799	3	Y	373	373	1			-0-
						410	9									
08	DLQ G-10	895	-0-	895	895	44	1	478	3	Y	339	339	1			-0-
						373	9									

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
03	9827 X	4576	-0-	-5251	-0-	294	1	3415	3	Y	788	788	1			-0-
						867	9									
04	7260 X	4725	-0-	-2535	-0-	306	1	3540	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									
05	6851 X	4225	-0-	-2626	-0-	288	1	3177	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									
06	5700 X	3869	-0-	-1831	-0-	254	1	2909	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
07	4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	223	1	2472	3	Y	532	532	1			-0-
						585	9									
08	DLQ G-10	471	-0-	471	471	8	1	88	3	Y	341	341	1			-0-
						375	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
03	9641 X	6971	-0-	-2670	-0-	465	1	5411	3	Y	995	995	1			-0-
						1095	9									
04	9330 X	3002	-0-	-6328	-0-	174	1	2014	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
05	8494 X	7765	-0-	-729	-0-	556	1	6134	3	Y	977	977	1			-0-
						1075	9									
06	7770 X	7317	-0-	-453	-0-	513	1	5869	3	Y	850	850	1			-0-
						935	9									
07	8029 X	6880	-0-	-1149	-0-	496	1	5501	3	Y	803	803	1			-0-
						883	9									
08	DLQ G-10	8052	-0-	8052	8052	600	1	6505	3	Y	861	861	1			-0-
						947	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
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	863	1	5681	3	Y	1287	1287	1			-0-
						1416	9									
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	774	1	5268	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	657	1	5399	3	Y	1249	1249	1			-0-
						1374	9									
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	672	1	5273	3	Y	1239	1239	1			-0-
						1363	9									
07	7316 X	7257	-0-	-59	-0-	686	1	5171	3	Y	1273	1273	1			-0-
						1400	9									
08	DLQ G-10	6972	-0-	6972	6972	634	1	4989	3	Y	1226	1226	1			-0-
						1349	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	9511	X	4227	-0-	-5284	-0-	465 699	1 9	3063	3	Y	635	635	1			-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	614 1086	1 9	4183	3	Y	987	987	1			-0-
05	7657	X	5122	-0-	-2535	-0-	453 944	1 9	3725	3	Y	858	858	1			-0-
06	7410	X	4783	-0-	-2627	-0-	450 804	1 9	3529	3	Y	731	731	1			-0-
07	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	564 897	1 9	4248	3	Y	815	815	1			-0-
08	DLQ G-10		5779	-0-	5779	5779	549 904	1 9	4326	3	Y	822	822	1			-0-

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
03	45508	X	30486	-0-	-15022	-0-	469 4444	1 9	25573	3	Y	4040	4040	1			-0-
04	38670	X	27530	-0-	-11140	-0-	440 4028	1 9	23062	3	Y	3662	3662	1			-0-
05	36797	X	25903	-0-	-10894	-0-	427 3830	1 9	21646	3	Y	3482	3482	1			-0-
06	32970	X	23598	-0-	-9372	-0-	409 3504	1 9	19685	3	Y	3185	3185	1			-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	140 516	1 9	2823	3	Y	469	469	1			-0-
08	DLQ G-10		27861	-0-	27861	27861	481 4012	1 9	23368	3	Y	3647	3647	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6086	-0-	-2191	-0-	616 1415	1 9	4055	3	Y	1286	1286	1			-0-
04	7680	X	6698	-0-	-982	-0-	674 1434	1 9	4590	3	Y	1304	1304	1			-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	672 1224	1 9	5527	3	Y	1113	1113	1			-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	638 1117	1 9	5008	3	Y	1015	1015	1			-0-
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	640 1125	1 9	4824	3	Y	1023	1023	1			-0-
08	DLQ G-10		5578	-0-	5578	5578	519 969	1 9	4090	3	Y	881	881	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	334 800	1 9	2196	3	Y	727	727	1			-0-
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	358 832	1 9	2436	3	Y	756	756	1			-0-
05	4092	X	3562	-0-	-530	-0-	296 829	1 9	2437	3	Y	754	754	1			-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	379 824	1 9	2977	3	Y	749	749	1			-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	406 865	1 9	3056	3	Y	786	786	1			-0-
08	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	400 886	1 9	3148	3	Y	805	805	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 #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38905 X	24542	-0-	-14363	-0-	321	1	17524	3	Y	6088	6088	1			-0-
						6697	9									
04	32250 X	22827	-0-	-9423	-0-	300	1	15720	3	Y	6188	6188	1			-0-
						6807	9									
05	30008 X	22213	-0-	-7795	-0-	344	1	17432	3	Y	4034	4034	1			-0-
						4437	9									
06	25680 X	19748	-0-	-5932	-0-	323	1	15533	3	Y	3538	3538	1			-0-
						3892	9									
07	24862 X	2948	-0-	-21914	-0-	112	1	2247	3	Y	535	535	1			-0-
						589	9									
08	DLQ G-10	19161	-0-	19161	19161	302	1	14679	3	Y	3800	3800	1			-0-
						4180	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

03	31279 X	20878	-0-	-10401	-0-	278	1	15151	3	Y	4954	4954	1			-0-
						5449	9									
04	26760 X	19109	-0-	-7651	-0-	259	1	13566	3	Y	4804	4804	1			-0-
						5284	9									
05	25513 X	17323	-0-	-8190	-0-	263	1	13297	3	Y	3421	3421	1			-0-
						3763	9									
06	22800 X	16023	-0-	-6777	-0-	252	1	12117	3	Y	3322	3322	1			-0-
						3654	9									
07	22010 X	2346	-0-	-19664	-0-	87	1	1754	3	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
08	DLQ G-10	21482	-0-	21482	21482	350	1	17036	3	Y	3724	3724	1			-0-
						4096	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

03	27993 X	19981	-0-	-8012	-0-	304	1	16596	3	Y	2801	2801	1			-0-
						3081	9									
04	23850 X	18113	-0-	-5737	-0-	284	1	14871	3	Y	2689	2689	1			-0-
						2958	9									
05	24428 X	17673	-0-	-6755	-0-	287	1	14544	3	Y	2584	2584	1			-0-
						2842	9									
06	21990 X	14257	-0-	-7733	-0-	238	1	11443	3	Y	2342	2342	1			-0-
						2576	9									
07	20925 X	2321	-0-	-18604	-0-	88	1	1767	3	Y	424	424	1			-0-
						466	9									
08	DLQ G-10	19327	-0-	19327	19327	331	1	16073	3	Y	2657	2657	1			-0-
						2923	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 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-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

03	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	1316 2736	1 9	8663	3	Y	2487	2487	1			-0-
04	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	1404 2679	1 9	9559	3	Y	2435	2435	1			-0-
05	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	1285 2768	1 9	10566	3	Y	2516	2516	1			-0-
06	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	1190 2602	1 9	9345	3	Y	2365	2365	1			-0-
07	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1199 2506	1 9	9032	3	Y	2278	2278	1			-0-
08	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	1117 2450	1 9	8793	3	Y	2227	2227	1			-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
03	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1474	1	9699	3	Y	2139	2139	1			-0-
						2353	9									
04	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	1158	1	7881	3	Y	1850	1850	1			-0-
						2035	9									
05	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	1014	1	8337	3	Y	1867	1867	1			-0-
						2054	9									
06	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	970	1	7612	3	Y	1815	1815	1			-0-
						1997	9									
07	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	1014	1	7641	3	Y	1879	1879	1			-0-
						2067	9									
08	DLQ G-10	11056	-0-	11056	11056	1022	1	8045	3	Y	1808	1808	1			-0-
						1989	9									

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
03	3596 X	3539	-0-	-57	-0-	399	1	2187	3	Y	866	866	1			-0-
						953	9									
04	3630 X	3020	-0-	-610	-0-	323	1	1912	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
05	3751 X	2839	-0-	-912	-0-	310	1	1775	3	Y	685	685	1			-0-
						754	9									
06	3630 X	2404	-0-	-1226	-0-	269	1	1395	3	Y	673	673	1			-0-
						740	9									
07	3534 X	2997	-0-	-537	-0-	357	1	1786	3	Y	776	776	1			-0-
						854	9									
08	3534 X	2901	-0-	-633	-0-	307	1	1754	3	Y	764	764	1			-0-
						840	9									

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
03	36673 X	25400	-0-	-11273	-0-	369	1	20148	3	Y	4439	4439	1			-0-
						4883	9									
04	33420 X	23130	-0-	-10290	-0-	346	1	18161	3	Y	4203	4203	1			-0-
						4623	9									
05	32674 X	22084	-0-	-10590	-0-	344	1	17404	3	Y	3942	3942	1			-0-
						4336	9									
06	28830 X	20409	-0-	-8421	-0-	333	1	16035	3	Y	3674	3674	1			-0-
						4041	9									
07	26753 X	15300	-0-	-11453	-0-	624	1	12536	3	Y	1945	1945	1			-0-
						2140	9									
08	DLQ G-10	20239	-0-	20239	20239	331	1	16094	3	Y	3467	3467	1			-0-
						3814	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 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
03	60982 X	30105	-0-	-30877	-0-	24981	3	5124	9	Y	4658	4658	1			-0-
04	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	21180	3	4678	9	Y	4253	4253	1			-0-
05	36518 X	25536	-0-	-10982	-0-	20887	3	4649	9	Y	4226	4226	1			-0-
06	33090 X	21744	-0-	-11346	-0-	18125	3	3619	9	Y	3290	3290	1			-0-
07	34193 X	21921	-0-	-12272	-0-	18097	3	3824	9	Y	3476	3476	1			-0-
08	DLQ G-10	20038	-0-	20038	20038	16687	3	3351	9	Y	3046	3046	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 #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38936 X	26562	-0-	-12374	-0-	384	1	20939	3	Y	4763	4763	1			-0-
						5239	9									
04	34200 X	23858	-0-	-10342	-0-	360	1	18892	3	Y	4187	4187	1			-0-
						4606	9									
05	33046 X	23284	-0-	-9762	-0-	364	1	18423	3	Y	4088	4088	1			-0-
						4497	9									
06	29040 X	21538	-0-	-7502	-0-	354	1	17036	3	Y	3771	3771	1			-0-
						4148	9									
07	28210 X	21104	-0-	-7106	-0-	814	1	16352	3	Y	3580	3580	1			-0-
						3938	9									
08	DLQ G-10	20283	-0-	20283	20283	330	1	16046	3	Y	3552	3552	1			-0-
						3907	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

03	DLQ G-10	39088	-0-	39088	77753	32726	3	6362	9	Y	5784	5784	1			-0-
04	112436 X	34683	-0-	-77753	-0-	28977	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-
05	33291 X	33291	-0-	-0-	-0-	27773	3	5518	9	Y	5016	5016	1			-0-
06	31980 X	30627	-0-	-1353	-0-	25678	3	4949	9	Y	4499	4499	1			-0-
07	33046 X	29738	-0-	-3308	-0-	25149	3	4589	9	Y	4172	4172	1			-0-
08	33046 X	28328	-0-	-4718	-0-	23632	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

03	39804 X	28643	-0-	-11161	-0-	26028	3	2615	9	Y	2377	2377	1			-0-
04	35550 X	25117	-0-	-10433	-0-	22715	3	2402	9	Y	2184	2184	1			-0-
05	32395 X	24539	-0-	-7856	-0-	22043	3	2496	9	Y	2269	2269	1			-0-
06	30630 X	22067	-0-	-8563	-0-	19960	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-
07	31651 X	21273	-0-	-10378	-0-	21	1	19188	3	Y	1876	1876	1			-0-
						2064	9									
08	DLQ G-10	20057	-0-	20057	20057	87	1	18032	3	Y	1762	1762	1			-0-
						1938	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

03	39308 X	30408	-0-	-8900	-0-	26541	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
04	35460 X	26515	-0-	-8945	-0-	23181	3	3334	9	Y	3031	3031	1			-0-
05	34968 X	25678	-0-	-9290	-0-	22371	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
06	32010 X	22533	-0-	-9477	-0-	19401	3	3132	9	Y	2847	2847	1			-0-
07	33077 X	21806	-0-	-11271	-0-	21	1	18683	3	Y	2820	2820	1			-0-
						3102	9									
08	DLQ G-10	20551	-0-	20551	20551	85	1	17548	3	Y	2653	2653	1			-0-
						2918	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

03	33108 X	27070	-0-	-6038	-0-	24041	3	3029	9	Y	2754	2754	1			-0-
04	30780 X	23306	-0-	-7474	-0-	20591	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
05	30473 X	22052	-0-	-8421	-0-	19543	3	2509	9	Y	2281	2281	1			-0-
06	29490 X	19318	-0-	-10172	-0-	16903	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
07	30473 X	19163	-0-	-11310	-0-	19	1	16733	3	Y	2192	2192	1			-0-
						2411	9									
08	DLQ G-10	18119	-0-	18119	18119	77	1	15783	3	Y	2054	2054	1			-0-
						2259	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	60336 X	30513	-0-	-29823	-0-	26384	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
04	25234 X	25234	-0-	-0-	-0-	21664	3	3570	9	Y	3245	3245	1			-0-
05	33015 X	23791	-0-	-9224	-0-	2214	1	18200	3	Y	3070	3070	1			-0-
						3377	9									
06	31950 X	21096	-0-	-10854	-0-	2057	1	16143	3	Y	2633	2633	1			-0-
						2896	9									
07	33015 X	20549	-0-	-12466	-0-	2042	1	15383	3	Y	2840	2840	1			-0-
						3124	9									
08	DLQ G-10	19146	-0-	19146	19146	1838	1	14470	3	Y	2580	2580	1			-0-
						2838	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

03	DLQ G-10	24478	-0-	24478	49370	20714	3	3764	9	Y	3422	3422	1			-0-
04	69696 X	20326	-0-	-49370	-0-	17067	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
05	35309 X	19890	-0-	-15419	-0-	16575	3	3315	9	Y	3014	3014	1			-0-
06	26670 X	16790	-0-	-9880	-0-	14296	3	2494	9	Y	2267	2267	1			-0-
07	27559 X	16361	-0-	-11198	-0-	13970	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
08	24490 X	16024	-0-	-8466	-0-	13613	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	63228	-0-	63228	63228	22	1	43491	3	N	17923	17923	1			-0-
						19715	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 44H RRCID -> 286999 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 12695 PERF. N/A

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

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

03	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3374	-0-	274	274	3374	2			N	-0-					-0-
06	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1473	-0-	-1441	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			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-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			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

03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	24	1	1347	2	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	11	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

03	1178	N	299	-0-	-879	-0-	126	1	28	2	N	132	132	1			-0-
							145	9									
04	1080	N	673	-0-	-407	-0-	116	1	276	2	N	255	255	1			-0-
							281	9									
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	147	1	106	2	N	265	265	1			-0-
							292	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	163	2	N	194	194	1			-0-
							213	9									
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	158	1	22	2	N	148	148	1			-0-
							1	4	163	9							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

03	122078	X	-0-	-0-	-122078	-0-					N	-0-					-0-
04	118140	X	102913	-0-	-15227	-0-	3561	1	99352	3	N	-0-					-0-
05	113894	X	94043	-0-	-19851	-0-	3633	1	90410	3	N	-0-					-0-
06	96540	X	70002	-0-	-26538	-0-	3006	1	66996	3	N	-0-					-0-
07	111383	X	61006	-0-	-50377	-0-	3080	1	57926	3	N	-0-					-0-
08	106330	X	NO RPT	-0-	-106330	-0-					N	NO RPT					-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

03	SHUT IN		287206	-0-	287206	2144860	10024	1	277182	3	N	-0-					-0-
04	2368258	X	223398	-0-	-2144860	-0-	7729	1	215669	3	N	-0-					-0-
05	416485	X	194435	-0-	-222050	-0-	7512	1	186923	3	N	-0-					-0-
06	403050	X	169057	-0-	-233993	-0-	7258	1	161799	3	N	-0-					-0-
07	287215	X	152978	-0-	-134237	-0-	7722	1	145256	3	N	-0-					-0-
08	287215	X	NO RPT	-0-	-287215	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	296467	-0-	296467	2565765	10347	1	286110	3	N	9			39
						10	9							
04	SHUT IN	242713	-0-	242713	2808478	8398	1	234315	3	N	-0-			39
05	SHUT IN	218430	-0-	218430	3026908	8434	1	209864	3	N	120			159
						132	9							
06	SHUT IN	194867	-0-	194867	3221775	8366	1	186501	3	N	-0-			159
07	SHUT IN	180299	-0-	180299	3402074	9102	1	171197	3	N	-0-			159
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3402074					N	NO RPT			159

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		106
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		106
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	10898	-0-	10898	10898	10558	2	340	9	N	309	178	1			171
06	14B2	EXT	4056	-0-	4056	14954	4053	2	3	9	N	3	160	1			14
07	14B2	EXT	66	-0-	66	15020	66	2			N	-0-					14
08	14B2	EXT	21	-0-	21	15041	21	2			N	-0-					14

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	320	1	10502	2	N	155	189	1			36
							171	9									
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	121	1	11074	2	N	183	187	1			32
							201	9									
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	182	1	9482	2	N	156					188
							172	9									
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	85	1	9352	2	N	132	190	1			130
							145	9									
*07	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	1273	1	9313	2	N	183	191	1			122
							201	9									
*08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	598	1	9011	2	N	150	190	1			82
							165	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	291	1	2680	2	N	-0-					322
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	957	1	1924	2	N	-0-					322
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	846	1	2171	2	N	-0-	189	1			133
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	800	1	2149	2	N	-0-					133
*07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	948	1	2113	2	N	-0-					133
*08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	1016	1	2040	2	N	6					139
							7	9									

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	25	-0-	-874	-0-	24	2	1	9	N	1					100
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					100
05	1054 N	584	-0-	-470	-0-	584	2			N	-0-					100
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					100
07	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					100
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					100

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

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10					114
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10					124
05	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	4	11	9	N	10					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2821 #	531	-0-	-2290	-0-	531	2			N	-0-					137
04	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	1			N	-0-					137
05	2821 #	204	-0-	-2617	-0-	203	2	1	9	N	1					138
06	1500 #	4	-0-	-1496	-0-	4	2			N	-0-					138
07	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					138
08	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					138

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

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

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-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782

DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

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

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

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

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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

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

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

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

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

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-

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

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-

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

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-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

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

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

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-

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

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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	267	2	91	9	Y	83	88	1	12
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	31	2	11	9	Y	10	16	1	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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-

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

03	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			70
04	3180 #	542	-0-	-2638	-0-	541	2	1	9	N	1			71
05	2666 #	88	-0-	-2578	-0-	88	2			N	-0-			71
06	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			71
07	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			71
*08	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			71

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

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-

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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			46
08	14B DENY	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

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-

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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6045 #	5788	-0-	-257	-0-	5738	2	50	9	N	45					83
04	5700 #	5324	-0-	-376	-0-	5273	2	51	9	N	46					129
05	5797 #	2959	-0-	-2838	-0-	2928	2	31	9	N	28					157
06	5610 #	8	-0-	-5602	-0-	8	2			N	-0-					157
07	5797 #	431	-0-	-5366	-0-	428	2	3	9	N	3					160
08	5797 #	4376	-0-	-1421	-0-	4284	2	92	9	N	84					244

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

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

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-

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

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

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			71
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2		N	-0-			71
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			71
06	900 N	290	-0-	-610	-0-	290	2		N	-0-			71
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			71
08	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757	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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

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

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-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
*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

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

03	1364	N	859	-0-	-505	B	-0-	61	1	798	3	N	-0-					4
04	960	N	853	-0-	-107	B	-0-	60	1	793	3	N	-0-					4
05	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1255	3	N	-0-					4
*06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	60	1	821	3	N	-0-					4
*07	868	N	836	-0-	-32	B	-0-	62	1	774	3	N	-0-					4
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1077	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

03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2				N	-0-			-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2				N	-0-			-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2				N	-0-			-0-
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2				N	-0-			-0-
*07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2				N	-0-			-0-
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2				N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2				N	-0-			-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2				N	-0-			-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2				N	-0-			-0-
06	2250	N	1845	-0-	-405	-0-	1845	2				N	-0-			-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2				N	-0-			-0-
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2				N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

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

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

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

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	542	2	Y	13					78
							14	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	742	2	Y	2					80
							2	9									
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	5	1	730	2	Y	16					96
							18	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	Y	-0-					96
07	775	N	545	-0-	-230	-0-	4	1	541	2	Y	-0-					96
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	4	1	540	2	Y	32	32	1			96
							35	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

03	33697	X	24433	-0-	-9264	-0-	644	1	23655	2	Y	122					285
							134	9									
04	28890	X	23107	-0-	-5783	-0-	619	1	22376	2	Y	102					387
							112	9									
05	29853	X	22797	-0-	-7056	-0-	641	1	22035	2	Y	110	352	1			145
							121	9									
06	27090	X	20554	-0-	-6536	-0-	605	1	19855	2	Y	85					230
							94	9									
07	27063	X	19217	-0-	-7846	-0-	145	1	18983	2	Y	81	176	1			135
							89	9									
08	24428	X	17879	-0-	-6549	-0-	139	1	17533	2	Y	188	101	1			222
							207	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

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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

03	589 X	136	-0-	-453	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	570 X	518	-0-	-52	-0-	3	1	515	2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	3	1	407	2	Y	-0-			-0-
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	8	1	1044	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

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-411				N	NO RPT			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5902			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

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

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

03	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3063	3	N	-0-			-0-
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-			-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
07	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	2764	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

03	3348 X	2092	-0-	-1256	-0-	2092	3	N	-0-			-0-
04	3240 X	2579	-0-	-661	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3460	-0-	-74	-0-	3460	3	N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

03	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3	N	-0-			-0-
04	6390 X	5645	-0-	-745	-0-	5645	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5603	-0-	-752	-0-	5603	3	N	-0-			-0-
06	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	6269	-0-	-396	-0-	6269	3	N	-0-			-0-
08	6665 X	5383	-0-	-1282	-0-	5383	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

03	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	3750 X	2502	-0-	-1248	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	3875 X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	3270 X	2372	-0-	-898	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1281	-0-	-455	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

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-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

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-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

03	3906 X	3443	-0-	-463	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	4117	-0-	-719	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	2767	-0-	-2069	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

03	5456 X	3578	-0-	-1878	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	5280 X	3049	-0-	-2231	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	5456 X	3008	-0-	-2448	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	4650 X	2720	-0-	-1930	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	3751 X	1948	-0-	-1803	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	2280	-0-	-1285	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2497	-0-	-665	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
04	3060 X	1892	-0-	-1168	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
05	3162 X	1881	-0-	-1281	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
07	2511 X	2209	-0-	-302	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
08	2511 X	1737	-0-	-774	-0-	1737	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

03	2387 N	2113	-0-	-274	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2338	-0-	-182	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
05	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2183	-0-	-235	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
05	2418 N	1838	-0-	-580	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
*08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

03	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
04	2820 X	1936	-0-	-884	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
05	2914 X	2144	-0-	-770	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
06	2820 X	2067	-0-	-753	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2142	-0-	-524	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
08	2604 X	2144	-0-	-460	-0-	2144	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1191	-0-	-1940	-0-	117	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2108	-0-	-922	-0-	204	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1424	-0-	-1273	-0-	126	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	278	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	306	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1470	-0-	-700	-0-	161	1	1309	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28

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

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

03	13705		12324	-0-	-1381	-0-	248	1	12031	2	N	41					92
							45	9									
04	10590	#	6309	-0-	-4281	-0-	240	1	6027	2	N	38					130
							42	9									
05	11377	#	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					130
06	11940	#	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					130
07	12338	#	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					130
08	12338	#	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					130

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

03	14570 X	13374	-0-	-1196	-0-	610	1	12673	3	Y	83	180	1			104
						91	9									
04	13110 X	12837	-0-	-273	-0-	590	1	12144	3	Y	94					198
						103	9									
05	13671 X	13335	-0-	-336	-0-	607	1	12597	3	Y	119	188	1			129
						131	9									
06	13230 X	12042	-0-	-1188	-0-	563	1	11389	3	Y	82					211
						90	9									
07	13671 X	13542	-0-	-129	-0-	626	1	12800	3	Y	105	187	1			129
						116	9									
08	13361 X	10696	-0-	-2665	-0-	533	1	10082	3	Y	74					203
						81	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-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

03	5735 X	5719	-0-	-16	-0-	1162	1	4448	3	Y	99	95	1			95
						109	9									
04	5550 X	4857	-0-	-693	-0-	1418	1	3367	3	Y	65	96	1			64
						72	9									
05	7254 X	4805	-0-	-2449	-0-	1150	1	3597	3	Y	53					117
						58	9									
06	7020 X	6239	-0-	-781	-0-	939	1	5221	3	Y	72	103	1			86
						79	9									
07	7254 X	2219	-0-	-5035	-0-	1229	1	965	3	Y	23					109
						25	9									
*08	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1904	1	4598	3	Y	124	119	1			114
						136	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

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-

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

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
03	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	1029	1	3937	3	Y	88	84	1			115
						97	9									
04	5250 X	4753	-0-	-497	-0-	1387	1	3296	3	Y	64	94	1			85
						70	9									
05	5177 X	4933	-0-	-244	-0-	1181	1	3693	3	Y	54					139
						59	9									
06	5010 X	4630	-0-	-380	-0-	697	1	3874	3	Y	54	76	1			117
						59	9									
07	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	2627	1	2060	3	Y	49					166
						54	9									
08	4960 X	3757	-0-	-1203	-0-	1078	1	2602	3	Y	70	67	1			169
						77	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

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

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

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

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) //CONT.// 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

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

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

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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

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

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

03	4293 X	-0-	-0-	-4293	-0-			N	-0-			-0-
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-			-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

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

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1		N	-0-			-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	1		N	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

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-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	1		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1		N	-0-			-0-
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	1		N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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

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 02/05/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

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-

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

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-

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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	3560	-0-	3560	3560	1886 1620	1 3	54	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3560					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	568	-0-	568	4128	307 254	1 3	7	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	4179	24 26	1 3	1	2	N	-0-			-0-
07	4435 X	256	-0-	-4179	-0-	153 97	1 3	6	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

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

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	247 X	-0-	-0-	-247	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 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
03	1764	X	253	-0-	-1511	-0-	253	1			N	-0-					-0-
04	1890	X	274	-0-	-1616	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	669	-0-	-1284	-0-	669	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	144	-0-	-1746	-0-	144	1			N	-0-					-0-
*07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
*08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	462	1	13	2	N	-0-					-0-
							397	3									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	328	1	5	2	N	-0-					-0-
							178	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	55	1	2	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	79	1	2	2	N	-0-					-0-
							69	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-					-0-
							169	3									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	243	1	4	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	203	1	4	2	N	-0-					-0-
							168	3									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	159	1	5	2	N	-0-					-0-
							178	3									
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	139	1	6	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	312	1	6	2	N	-0-					-0-
							276	3									

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	667	1	19	2	N	-0-					-0-
							573	3									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	676	1	10	2	N	-0-					-0-
							367	3									
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	365	1	8	2	N	-0-					-0-
							303	3									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	901	1	30	2	N	-0-					-0-
							1001	3									
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	565	1	23	2	N	-0-					-0-
							362	3									
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	994	1	21	2	N	-0-					-0-
							874	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	1			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

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

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6231 X	4728	-0-	-1503	-0-	2504	1	72	2	N	-0-					-0-
						2152	3									
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	3742	1	54	2	N	-0-					-0-
						2030	3									
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	2883	1	64	2	N	-0-					-0-
						2387	3									
06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	2688	1	88	2	N	-0-					-0-
						2987	3									
07	6014 X	4371	-0-	-1643	-0-	2601	1	106	2	N	-0-					-0-
						1664	3									
08	6014 X	6001	-0-	-13	-0-	3158	1	65	2	N	-0-					-0-
						2778	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

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

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

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-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-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

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

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

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

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

TOM OCONNOR (5425 SAND) //CONT.// 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

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

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

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-

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

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

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

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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

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

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	774	1	22	2	N	-0-					-0-
						665	3									
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	280	1	4	2	N	-0-					-0-
						152	3									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	85	-0-	-380	-0-	50	1	2	2	N	-0-					-0-
						33	3									
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	-0-					-0-
						59	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

03	14B2 EXT	8272	-0-	8272	8272	4366	1	125	2	N	26	20	0			6
						3752	3	29	9							
04	14B2 EXT	2464	-0-	2464	10736	1582	1	23	2	N	-0-	6	0			-0-
						859	3									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-					-0-
07	10891 X	155	-0-	-10736	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
						59	3									
08	8277 X	228	-0-	-8049	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
						105	3									

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	2	N	28	185	1			75
						31	9									
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	2	N	36					111
						40	9									
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1060	2	N	42					153
						46	9									
06	1050 N	990	-0-	-60	-0-	5	1	939	2	N	42	162	1			33
						46	9									
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	6	1	1057	2	N	23					56
						25	9									
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	4	1	1106	2	N	37					93
						41	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

TORO GRANDE (9000 SD) //CONT.// 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39410 X	39410	-0-	-0-	-0-	38902	2	508	9	N	462	516	1			268
04	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	35398	2	404	9	N	367	529	1			106
05	33866 X	33866	-0-	-0-	-0-	33468	2	398	9	N	362	359	1			109
06	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	35509	2	454	9	N	413	356	1			166
07	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	35578	2	430	9	N	391	354	1			203
*08	35307 X	35307	-0-	-0-	-0-	34899	2	408	9	N	371	494	1			80

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

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-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
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

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

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-

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

03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
*08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

03	1178 N	576	-0-	-602	-0-	576	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	424	-0-	-866	-0-	424	2	N	-0-			-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	570 N	199	-0-	-371	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	N	-0-			-0-
08	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	80	-0-	80	1911		80	2		N	-0-				-0-
05	14B	DENY	65	-0-	65	1976		65	2		N	-0-				-0-
06	14B	DENY	61	-0-	61	2037		61	2		N	-0-				-0-
07	14B	DENY	61	-0-	61	2098		61	2		N	-0-				-0-
*08	2153	N	55	-0-	-2098	-0-		55	2		N	-0-				-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-				-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	-0-	480	2		N	-0-				-0-
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	-0-	478	2		N	-0-				-0-
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	-0-	433	2		N	-0-				-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368	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 #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

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

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-

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

03	14B DENY	-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-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1937	1	1094	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3480	X	2707	-0-	-773	-0-	1794	1	912	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3596	X	2601	-0-	-995	-0-	1863	1	738	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2079	-0-	-1401	-0-	1450	1	629	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	1018	-0-	-2020	-0-	749	1	269	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	1722	-0-	-1316	-0-	1165	1	557	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	286	1	161	3	N	19	111	1			23
							21	9									
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	205	1	105	3	N	14					37
							15	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	490	1	194	3	N	12					49
							13	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	466	1	202	3	N	3					52
							3	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	422	1	152	3	N	-0-					52
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	452	1	217	3	N	3					55
							3	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2852	-0-	-1302	-0-	1814	1	1024	3	N	13					147
							14	9									
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	2373	1	1207	3	N	3	126	1			24
							3	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2295	1	910	3	N	5					29
							6	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1940	1	840	3	N	4					33
							4	9									
07	3689	X	2050	-0-	-1639	-0-	1508	1	542	3	N	-0-					33
08	3689	X	1867	-0-	-1822	-0-	1261	1	604	3	N	2					35
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	145	-0-	145 B	336	145	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	71	-0-	71 B	407	71	2		N	-0-			-0-
06	0 W	53	-0-	53 B	460	53	2		N	-0-			-0-
07	0 W	58	-0-	58 B	518	58	2		N	-0-			-0-
08	0 W	52	-0-	52 B	570	52	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 570

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -458 CANCELLED UNDERAGE -> -147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 #	324	-0-	-327 B	-785	324	2		N	-0-			-0-
04	630 #	497	-0-	-133 B	-918	497	2		N	-0-			-0-
05	651 #	701	-0-	50 B	-868	701	2		N	-0-			-0-
06	450 #	633	-0-	183 B	-685	633	2		N	-0-			-0-
07	527 #	255	-0-	-272 B	-957	255	2		N	-0-			-0-
08	651 #	511	-0-	-140 B	-1097	511	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -872 CANCELLED UNDERAGE -> -225

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -98 CANCELLED UNDERAGE -> -8099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	29	-0-	-64 B	-162	29	2		N	-0-			-0-
04	90 #	18	-0-	-72 B	-234	18	2		N	-0-			-0-
05	124 #	56	-0-	-68 B	-302	56	2		N	-0-			-0-
06	120 #	24	-0-	-96 B	-398	24	2		N	-0-			-0-
07	124 #	47	-0-	-77 B	-475	47	2		N	-0-			-0-
08	62 #	22	-0-	-40 B	-515	22	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -417 CANCELLED UNDERAGE -> -98

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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-																

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

03	899	N	802	-0-	-97	-0-	695	2	107	3	N	-0-				-0-
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	645	2	71	3	N	-0-				-0-
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	705	2	93	3	N	-0-				-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	646	2	110	3	N	-0-				-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	644	2	157	3	N	-0-				-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	610	2	162	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

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	594	1	336	3	N	-0-				-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	540	1	274	3	N	-0-				-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	642	1	254	3	N	-0-				-0-
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	508	1	220	3	N	-0-				-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	546	1	196	3	N	-0-				-0-
08	899	N	757	-0-	-142	-0-	512	1	245	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
03	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					109
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					109
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					109
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					109
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					109
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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-

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
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

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
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

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

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

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	2195	-0-	2195	4604	116	1	2056	3	N	21	19	1			19
							23	9									
04	7799	X	3195	-0-	-4604	-0-	194	1	2976	3	N	23	16	1			26
							25	9									
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	117	1	2794	3	N	7	33	1			-0-
							8	9									
*06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	240	1	4257	3	Y	54	27	1			27
							59	9									
*07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	226	1	3635	3	Y	5					32
							6	9									
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	313	1	4137	3	Y	20	20	1			32
							22	9									

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	37	55	1			56
							41	9									
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	110	1	1686	3	N	77	50	1			83
							85	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	3	N	78	107	1			54
							86	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	3	N	124	90	1			88
							136	9									
07	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	86	1	1379	3	N	17					105
							19	9									
08	1705	N	283	-0-	-1422	-0-	18	1	233	3	N	29	51	1			83
							32	9									

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

03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	9	1	80	3	Y	1	8	1		2
								1	9								
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	9	1	129	3	Y	1				3
								1	9								
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	9	1	193	3	Y	1	3	1		1
								1	9								
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	8	1	194	3	Y	1	2	1		-0-
								1	9								
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	8	1	188	3	Y	2	1	1		1
								2	9								
*08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	7	1	196	3	Y	1	1	1		1
								1	9								

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053 #	4735	-0-	-318 B	-2984	252	1	4474	3	N	8	11	1			11
						9	9									
04	4980 #	4878	-0-	-102 B	-3086	298	1	4571	3	N	8	7	1			12
						9	9									
05	5146 #	5153	-0-	7 B	-3079	206	1	4938	3	N	8	13	1			7
						9	9									
06	4830 #	4904	-0-	74 B	-3005	261	1	4630	3	N	12	10	1			9
						13	9									
07	5053 #	4348	-0-	-705 B	-3710	255	1	4091	3	N	2					11
						2	9									
08	5146 #	4538	-0-	-608 B	-4318	319	1	4211	3	N	7	7	1			11
						8	9									

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	174	1	2658	3	N	6	2	1			4
						7	9									
05	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	295	1	7059	3	N	23	18	1			9
						25	9									
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	142	1	2510	3	N	27	18	1			18
						30	9									
07	2945 X	1223	-0-	-1722	-0-	72	1	1149	3	N	2					20
						2	9									
08	7378 X	826	-0-	-6552	-0-	58	1	760	3	N	7	10	1			17
						8	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

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

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

03	961 X	699	-0-	-262	-0-	37	1	662	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	71	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1524	3	Y	-0-					-0-
07	1116 X	814	-0-	-302	-0-	48	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

03	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	755	1	5025	3	N	43	45	1			46
						47	9									
04	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	767	1	4446	3	N	39	32	1			53
						43	9									
05	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	968	1	4927	3	N	39	61	1			31
						43	9									
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	1204	1	4766	3	N	62	47	1			46
						68	9									
07	5828 X	5276	-0-	-552	-0-	469	1	4798	3	N	8					54
						9	9									
08	5952 X	5506	-0-	-446	-0-	578	1	4892	3	N	33	33	1			54
						36	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	341	N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1331	3	N	20	21	1			22
							22	9									
04	1290	N	340	-0-	-950	-0-	20	1	312	3	N	7	11	1			18
							8	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	N	18	24	1			12
							20	9									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	6	1			6
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	1					7
							1	9									
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1583	3	N	14	8	1			13
							15	9									

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

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

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
03	399	X	-0-	-0-	-399	-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-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	116	1	1869	3	N	-0-					-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	167	1	2965	3	N	162	177	1			182
							178	9									
04	3450	X	3030	-0-	-420	-0-	178	1	2727	3	N	114	112	1			184
							125	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	137	1	3283	3	N	118	201	1			101
							130	9									
06	3300	X	2062	-0-	-1238	-0-	101	1	1784	3	N	161	132	1			130
							177	9									
07	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	143	1	2291	3	N	21					151
							23	9									
08	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	180	1	2381	3	N	74	86	1			139
							81	9									

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

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-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	605	1	4029	3	N	26	26	1			27
							29	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	445	1	2583	3	N	18	17	1			28
							20	9									
05	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	504	1	2565	3	N	20	32	1			16
							22	9									
06	3330	X	2840	-0-	-490	-0-	566	1	2241	3	N	30	23	1			23
							33	9									
07	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	240	1	2450	3	N	5					28
							6	9									
08	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	257	1	2172	3	N	16	17	1			27
							18	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	20	1			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

03	2666 X	2390	-0-	-276	-0-	303	1	2018	3	N	63	73	1			76
						69	9									
04	2310 X	793	-0-	-1517	-0-	113	1	656	3	N	22	37	1			61
						24	9									
05	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	421	1	2142	3	N	76	91	1			46
						84	9									
06	3030 X	2780	-0-	-250	-0-	533	1	2111	3	N	124	86	1			84
						136	9									
07	3131 X	2197	-0-	-934	-0-	194	1	1985	3	N	16					100
						18	9									
08	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	246	1	2081	3	N	65	63	1			102
						72	9									

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	513	1	3416	3	N	-0-	11	1			12
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	676	1	3917	3	N	-0-	5	1			7
05	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	418	1	2129	3	N	-0-	5	1			2
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	783	1	3100	3	N	-0-	1	1			1
07	4743	X	2536	-0-	-2207	-0-	226	1	2310	3	N	-0-					1
08	4743	X	1103	-0-	-3640	-0-	117	1	986	3	N	-0-					1

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

03	206371	X	-0-	-0-	-206371	-0-					N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	168	1	2566	3	N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	141	1	2260	3	N	-0-					-0-
*08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	212	1	2795	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

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-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	-0-	1	1			1
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	-0-					1
05	403 N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	3	N	-0-	1	1			-0-
06	450 N	190	-0-	-260	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
07	465 N	176	-0-	-289	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	78	1	1395	3	Y	-0-					-0-
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1519 X	1329	-0-	-190	-0-	78	1	1251	3	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	90	1	1184	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

03	961 X	773	-0-	-188	-0-	101	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	990 X	884	-0-	-106	-0-	130	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	236	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	356	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	3	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	132	1	1113	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

03	3596 X	1964	-0-	-1632	-0-	105	1	1859	3	Y	-0-					-0-
04	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	125	1	1911	3	Y	-0-					-0-
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	118	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2108 X	2006	-0-	-102	-0-	118	1	1888	3	Y	-0-					-0-
08	2170 N	1623	-0-	-547	-0-	114	1	1509	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

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-

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

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

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

03	42769 X	4242	-0-	-38527	-0-	226	1	4016	3	N	-0-	2	1			1
04	6540 X	3465	-0-	-3075	-0-	212	1	3252	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	5921 X	3287	-0-	-2634	-0-	132	1	3155	3	N	-0-	1	1			-0-
06	5730 X	2217	-0-	-3513	-0-	118	1	2099	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	1915	-0-	-4006	-0-	112	1	1803	3	N	-0-					-0-
08	4247 X	1707	-0-	-2540	-0-	120	1	1587	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

03	5208 X	4732	-0-	-476	B	-0-	247	1	4397	3	N	80	94	1			97
							88	9									
04	5700 X	4844	-0-	-856	B	-0-	292	1	4467	3	N	77	66	1			108
							85	9									
05	5890 X	4944	-0-	-946	B	-0-	195	1	4663	3	N	78	124	1			62
							86	9									
06	5040 X	5009	-0-	-31	B	-0-	260	1	4613	3	N	124	94	1			92
							136	9									
07	4991 X	4226	-0-	-765	B	-0-	247	1	3960	3	N	17					109
							19	9									
08	4991 X	4090	-0-	-901	B	-0-	283	1	3739	3	N	62	65	1			106
							68	9									

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

03	1104 N	1104	-0-	-0-		-0-	58	1	1037	3	N	8	10	1			10
							9	9									
04	1440 N	1191	-0-	-249		-0-	72	1	1110	3	N	8	7	1			11
							9	9									
05	1516 N	1516	-0-	-0-		-0-	60	1	1447	3	N	8	13	1			6
							9	9									
06	1197 N	1197	-0-	-0-		-0-	63	1	1120	3	N	13	10	1			9
							14	9									
07	1240 N	989	-0-	-251		-0-	58	1	929	3	N	2					11
							2	9									
08	1488 N	959	-0-	-529		-0-	67	1	886	3	N	5	6	1			10
							6	9									

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
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

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774

JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
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

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
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

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
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

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
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

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
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

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					59
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	#	1266	-0-	-1152	-0-	230	1	1025	2	N	10					53
							11	9									
04	2640	#	947	-0-	-1693	-0-	144	1	803	2	N	-0-					53
05	2728	#	826	-0-	-1902	-0-	138	1	688	2	N	-0-					53
06	2640	#	140	-0-	-2500	-0-	32	1	108	2	N	-0-					53
07	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					53
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B -0-					N	-0-					-0-
04	1470		-0-	-0-	-1470	B -1470					N	-0-					-0-
05	1519		-0-	-0-	-1519	B -2989					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B -2989					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B -2989					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2989					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2989

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	253	1	3700	3	Y	139	142	1			79
						153	9									
04	3750 X	3664	-0-	-86	-0-	224	1	3283	3	Y	143	142	1			80
						157	9									
05	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	233	1	3414	3	Y	126	168	1			38
						139	9									
06	3750 X	3629	-0-	-121	-0-	224	1	3275	3	Y	118	112	1			44
						130	9									
07	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	231	1	3373	3	Y	127	142	1			29
						140	9									
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					29

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

03	5270 X	4718	-0-	-552	-0-	291	1	4251	3	Y	160	163	1			92
						176	9									
04	5010 X	4797	-0-	-213	-0-	295	1	4322	3	Y	164	163	1			93
						180	9									
05	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	296	1	4327	3	Y	145	194	1			44
						160	9									
06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	303	1	4436	3	Y	136	129	1			51
						150	9									
07	4960 X	4691	-0-	-269	-0-	290	1	4241	3	Y	145	163	1			33
						160	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2796	-0-	-1513	-0-	172 116	1 9	2508	3	Y	105	107	1			60
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	299 119	1 9	4369	3	Y	108	107	1			61
05	4309	X	4056	-0-	-253	-0-	253 105	1 9	3698	3	Y	95	127	1			29
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	276 98	1 9	4034	3	Y	89	85	1			33
*07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	273 106	1 9	3989	3	Y	96	107	1			22
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	95 68	1 9	1389	3	Y	62	63	1			36
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	91 69	1 9	1336	3	Y	63	63	1			36
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	96 62	1 9	1404	3	Y	56	75	1			17
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	94 58	1 9	1380	3	Y	53	50	1			20
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	100 62	1 9	1457	3	Y	56	63	1			13
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	3100	N	2186	-0-	-914	8394	123 259	1 9	1804	3	Y	235	240	1			134
04	3000	N	1832	-0-	-1168	7226	100 265	1 9	1467	3	Y	241	240	1			135
05	3100	N	2754	-0-	-346	6880	161 235	1 9	2358	3	Y	214	285	1			64
06	3000	N	2377	-0-	-623	6257	138 220	1 9	2019	3	Y	200	190	1			74
*07	3100	N	2543	-0-	-557	5700	148 235	1 9	2160	3	Y	214	240	1			48
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	3096					Y	NO RPT					48

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	188 116	1 9	2757	3	Y	105	106	1			60
04	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	161 117	1 9	2354	3	Y	106	106	1			60
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	179 103	1 9	2618	3	Y	94	126	1			28
06	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	139 98	1 9	2036	3	Y	89	84	1			33
07	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	148 105	1 9	2162	3	Y	95	106	1			22
08	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					22

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813 X	2754	-0-	-1059	-0-	320	1	2348	3	N	78					484
						86	9									
04	3630 X	3211	-0-	-419	-0-	374	1	2743	3	N	85	182	1			387
						94	9									
05	3751 X	1274	-0-	-2477	-0-	149	1	1090	3	N	32					419
						35	9									
06	2910 X	2193	-0-	-717	-0-	257	1	1888	3	N	44					463
						48	9									
*07	3317 X	2572	-0-	-745	-0-	300	1	2197	3	N	68	182	1			349
						75	9									
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					349

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (YEGUA 5400) 93777 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 286890 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5431 - 5441

*03	7420	6393	-0-	-1027	-0-	6321	2	72	9	N	65					65
*04	15900	11737	-0-	-4163	-0-	11639	2	98	9	N	89	23	1			131
*05	16430	6982	-0-	-9448	-0-	6963	2	19	9	N	17					148
*06	15900	1148	-0-	-14752	-0-	1145	2	3	9	N	3					151
*07	16430	246	-0-	-16184	-0-	246	2			N	-0-					151
*08	16430	103	-0-	-16327	-0-	103	2			N	-0-					151

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

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3624	-0-	524	2644	3624	2			N	-0-					-0-
*08	3068 N	424	-0-	-2644	-0-	424	2			N	-0-					-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2019 - P/A 07/19/19

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3348	X	230	-0-	-3118	-0-	230	2			N	-0-					160
04	3240	X	2833	-0-	-407	-0-	2833	2			N	-0-					160
05	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2			N	-0-					160
06	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	2441	2			N	-0-					160
07	2914	X	2269	-0-	-645	-0-	2269	2			N	-0-					160
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	2			N	-0-					160

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

03	1488	N	258	-0-	-1230	-0-	258	2			N	-0-					55
04	1440	N	674	-0-	-766	-0-	674	2			N	-0-					55
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			N	-0-					55
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					55
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					55
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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

03	3720	X	649	-0-	-3071	B	-0-	649	3			N	-0-				18
04	3510	X	80	-0-	-3430	B	-0-	80	3			N	-0-				18
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	B	-0-					N	-0-				18
06	2310	X	231	-0-	-2079	B	-0-	213	3	18	9	N	16				34
07	10296	X	10296	-0-	-0-	B	-0-	10152	3	144	9	N	131				165
*08	8194	X	8194	-0-	-0-	B	-0-	8094	3	100	9	N	91	172	1		84

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

03	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	2637	3	35	9	N	32	180	1			28
04	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	2221	3	25	9	N	23					51
05	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	1038	3	25	9	N	23					74
06	3030	X	568	-0-	-2462	-0-	568	3			N	-0-					74
07	2914	X	731	-0-	-2183	-0-	731	3			N	-0-					74
08	2666	X	746	-0-	-1920	-0-	746	3			N	-0-					74

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	10692	3	455	9	N	414	180	1			364
04	36608	X	36608	-0-	-0-	-0-	35509	3	1099	9	N	999	1080	1			283
05	38894	X	38894	-0-	-0-	-0-	37859	3	1035	9	N	941	1074	1			150
06	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	34042	3	948	9	N	862	895	1			117
07	35626	X	35626	-0-	-0-	-0-	34703	3	923	9	N	839	707	1			249
*08	34469	X	34469	-0-	-0-	-0-	33602	3	867	9	N	788	882	1			155

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

*03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					11
*04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					11
*05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

03	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3750	3	44	9	N	40					80
04	3780	X	3002	-0-	-778	-0-	3002	3			N	-0-					80
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4420	3	77	9	N	70	110	1			40
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3872	3	35	9	N	32					72
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	3	34	9	N	31					103
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	17					120

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

03	6851	X	5612	-0-	-1239	-0-	5469	3	143	9	N	130					177
04	6600	X	775	-0-	-5825	-0-	757	3	18	9	N	16	164	1			29
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					29
06	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22095	3	498	9	N	453	177	1			305
07	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	29623	3	521	9	N	474	543	1			236
*08	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	29866	3	366	9	N	333	355	1			214

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	62 X	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					91
04	30 X	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					91
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					91
06	30 X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	72	7			19
07	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					91
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					91

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					105
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					105
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1107	3	75	9	N	68	160	1			13
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					13
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					13
08	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					13

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	620	1	3163	2	N	39					144
						43	9									
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	580	1	3268	2	N	48					192
						53	9									
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	620	1	2997	2	N	46	183	1			55
						51	9									
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	600	1	4107	2	N	62					117
						68	9									
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	620	1	3688	2	N	72					189
						79	9									
*08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	620	1	2554	2	N	20					209
						22	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3694	-0-	-925	-0-	650	1	2953	2	Y	83					163
							91	9									
04	4470	X	3272	-0-	-1198	-0-	700	1	2473	2	Y	90					253
							99	9									
05	4619	X	3642	-0-	-977	-0-	775	1	2769	2	Y	89	182	1			160
							98	9									
06	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	725	1	2494	2	Y	58					218
							64	9									
07	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	775	1	2430	2	Y	72	182	1			108
							79	9									
08	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	725	1	2369	2	Y	75					183
							83	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	775	1	13424	2	N	145	186	1	2	8		172
							160	9										
04	11940	X	11357	-0-	-583	-0-	750	1	10554	2	N	48	183	1				37
							53	9										
05	12338	X	11153	-0-	-1185	-0-	775	1	10276	2	N	93						130
							102	9										
06	11940	X	8478	-0-	-3462	-0-	625	1	7790	2	N	57						187
							63	9										
07	12338	X	10411	-0-	-1927	-0-	775	1	9603	2	N	30						217
							33	9										
08	12338	X	8566	-0-	-3772	-0-	775	1	7743	2	N	44	183	1				78
							48	9										

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

03	10075	X	4404	-0-	-5671	-0-	600	1	3773	2	N	28					127
							31	9									
04	9750	X	4986	-0-	-4764	-0-	625	1	4337	2	N	22					149
							24	9									
05	9083	X	3617	-0-	-5466	-0-	600	1	3016	2	N	1					150
							1	9									
06	7080	X	3189	-0-	-3891	-0-	475	1	2692	2	N	20					170
							22	9									
07	6138	X	4875	-0-	-1263	-0-	775	1	4094	2	N	5					175
							6	9									
08	5146	X	3951	-0-	-1195	-0-	750	1	3201	2	N	-0-					175

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425 X	3383	-0-	-2042	-0-	580	1	2788	2	N	14					149
						15	9									
04	5250 X	4145	-0-	-1105	-0-	600	1	3520	2	N	23					172
						25	9									
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	620	1	3317	2	N	87	184	1			75
						96	9									
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	600	1	3368	2	N	72					147
						79	9									
07	4278 X	3935	-0-	-343	-0-	620	1	3287	2	N	25					172
						28	9									
08	4278 X	3682	-0-	-596	-0-	620	1	3034	2	N	25					197
						28	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

03	6169 X	5231	-0-	-938	-0-	310	1	4852	2	N	63	177	1			32
						69	9									
04	5970 X	4360	-0-	-1610	-0-	280	1	4067	2	N	12					44
						13	9									
05	6107 X	5165	-0-	-942	-0-	310	1	4821	2	N	31					75
						34	9									
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	300	1	5585	2	N	36					111
						40	9									
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	2	N	65					176
						72	9									
*08	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5160	2	N	37	170	1			43
						41	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

03	3658 X	2785	-0-	-873	-0-	500	1	2272	2	N	12					224
						13	9									
04	3540 X	3322	-0-	-218	-0-	600	1	2685	2	N	34	186	1			72
						37	9									
05	3317 X	1634	-0-	-1683	-0-	440	1	1170	2	N	22					94
						24	9									
06	3210 X	2877	-0-	-333	-0-	580	1	2236	2	N	55					149
						61	9									
07	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	620	1	2671	2	N	26					175
						29	9									
08	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	620	1	2533	2	N	22					197
						24	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

03	4805 X	2639	-0-	-2166	-0-	2551	3	88	9	N	80					105
04	4650 X	1507	-0-	-3143	-0-	1468	3	39	9	N	35					140
05	4805 X	1569	-0-	-3236	-0-	1525	3	44	9	N	40	166	1			14
06	4650 X	1210	-0-	-3440	-0-	1210	3			N	-0-					14
07	4805 X	1012	-0-	-3793	-0-	1012	3			N	-0-					14
08	2635 X	1241	-0-	-1394	-0-	1241	3			N	-0-					14

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-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

03	4185 X	3608	-0-	-577	-0-	3594	3	14	9	N	13					47
04	4050 X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	3			N	-0-					47
05	4185 X	3448	-0-	-737	-0-	3448	3			N	-0-					47
06	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	2501	3			N	-0-					47
07	3596 X	1102	-0-	-2494	-0-	1102	3			N	-0-					47
08	3596 X	3303	-0-	-293	-0-	3293	3	10	9	N	9					56

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

03	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3			N	-0-					22
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3367	3	56	9	N	51					73
05	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	3			N	-0-					73
06	3330 X	3116	-0-	-214	-0-	3110	3	6	9	N	5					78
07	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2689	3	80	9	N	73	128	1			23
08	3441 X	2821	-0-	-620	-0-	2821	3			N	-0-					23

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

03	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	2909	1	10865	2	N	235	367	1			214
						259	9									
04	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	2866	1	9986	2	N	249	356	1			107
						274	9									
05	12958 X	10819	-0-	-2139	-0-	2525	1	8066	2	N	207					314
						228	9									
06	12540 X	7658	-0-	-4882	-0-	2085	1	5475	2	N	89					403
						98	9									
07	12958 X	1017	-0-	-11941	-0-	758	1	259	2	N	-0-					403
08	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					403

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2149	2	110	9	N	100	161	1	2	8	154
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					154
05	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-					154
06	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-					154
07	1860	N	1507	-0-	-353 B	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8			154
08	2046	N	734	-0-	-1312 B	-0-	734	2			N	-0-					154

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
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

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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

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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2449	#	2244	-0-	-205	-0-	2147	3	97	9	N	88	180	1			83
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2312	3	99	9	N	90					173
05	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	2268	3	107	9	N	97	179	1			91
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	80					171
							88	9									
07	2480	N	2092	-0-	-388	-0-	196	1	1806	3	N	82	182	1			71
							90	9									
08	2387	N	1985	-0-	-402	-0-	78	1	1813	3	N	85					156
							94	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

03	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1782	2	35	9	N	32					68
04	2010	N	1437	-0-	-573	-0-	1426	2	11	9	N	10					78
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1685	2	32	9	N	29					107
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1737	2	28	9	N	25	112	1			20
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	N	16	15	1			21
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1639	2	19	9	N	17					38

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	361	-0-	361	5725	273	1	88	2	N	-0-					-0-
04	0	W	372	-0-	372	6097	125	1	247	2	N	-0-					-0-
05	0	W	293	-0-	293	6390	110	1	183	2	N	-0-					-0-
06	0	W	265	-0-	265	6655	85	1	180	2	N	-0-					-0-
07	0	W	83	-0-	83	6738	27	1	56	2	N	-0-					-0-
08	0	W	24	-0-	24	6762	8	1	16	2	N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

03	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	3610	2	79	9	Y	72	184	1			130
04	3930	X	3571	-0-	-359	-0-	3510	2	61	9	Y	55					185
05	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	3616	2	80	9	Y	73	180	1			78
06	4350	X	2875	-0-	-1475	-0-	2812	2	63	9	Y	57					135
07	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4009	2	44	9	Y	40					175
08	DLQ G-10		3956	-0-	3956	3956	3882	2	74	9	Y	67	169	1			73

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

03	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2433	2	73	9	N	66					210
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2336	2	123	9	N	112	178	1			144
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2427	2	29	9	N	26					170
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2367	2	39	9	N	35					205
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2446	2	15	9	N	14					219
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2257	2	22	9	N	20					239

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	9	181	1			90
							10	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	30	1	197	2	N	7					97
							8	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	202	2	N	9					106
							10	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	202	2	N	4					110
							4	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	31	1	206	2	N	9					119
							10	9									
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	24	1	165	2	N	3					122
							3	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
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

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
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

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
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

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	465	1	149	2	N	25				218
						28	9								
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	267	1	527	2	N	36	181	1		73
						40	9								
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	263	1	436	2	N	24				97
						26	9								
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	397	1	845	2	N	50				147
						55	9								
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	388	1	794	2	N	27				174
						30	9								
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	420	1	815	2	N	27				201
						30	9								

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	114	-0-	114	356	114	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
*06	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	1740	-0-	1740	3824	1681	2	59	9	Y	54					98
04	4466	X	642	-0-	-3824	-0-	622	2	20	9	Y	18					116
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*06	2100	X	94	-0-	-2006	-0-	94	2			Y	-0-					116
07	2170	X	224	-0-	-1946	-0-	224	2			Y	-0-					116
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					116

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	3652	2	80	9	N	73	182	1			105
04	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3406	2	72	9	N	65					170
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3545	2	79	9	N	72	184	1			58
06	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3559	2	54	9	N	49					107
07	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	3435	2	75	9	N	68					175
08	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	2729	2	64	9	N	58	166	1			67

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10					80
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					93
05	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1104	2	28	9	N	25					118
06	1110 N	965	-0-	-145	-0-	954	2	11	9	N	10	60	1			68
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1351	2	89	9	N	81	126	1			23
08	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1073	2	35	9	N	32					55

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEESATCHE, SOUTH (2100)                    95850 736   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  NELSON, JAMES L.                         604295
    DOHMANN, A. C.                   WELL #:    1    RRCID -> 176356  COMPL. DATE 01/24/2000  TOTAL DEPTH  8300 PERF. 2169 -  2172
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 #   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 22
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 22
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 22
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 22
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 22
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 22

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  NELSON, JAMES L.                         604295
    E. HENKE                         WELL #:    1    RRCID -> 242488  COMPL. DATE 09/15/2008  TOTAL DEPTH  5412 PERF. 5093 -  5098
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      523 N       523     -0-        -0-           -0-         325  1      198  9    N       180      185  1                   4
 04      450 N       436     -0-         -14          -0-         325  1      111  9    N       101                             105
 05      465 N       436     -0-         -29          -0-         325  1      111  9    N       101      187  1                  19
 06      450 N       436     -0-         -14          -0-         325  1      111  9    N       101                             120
*07      436 N       436     -0-        -0-           -0-         325  1      111  9    N       101      172  1                  49
*08      508 N       508     -0-        -0-           -0-         348  1      160  9    N       145      163  1                  31

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SUE-ANN OPERATING, L.C.                  828352
    WEISE                            WELL #:    2    RRCID -> 196686  COMPL. DATE 04/23/2003  TOTAL DEPTH  5011 PERF. 4628 -  4668
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                48
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                48
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                48
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                48
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                48
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                48
```

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					77
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					77
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					77
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					78
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	9					87
						10	9									
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	N	1					88

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

03	8091 X	7491	-0-	-600	-0-	696	1	6744	2	Y	46	180	1			68
						51	9									
04	6990 X	6874	-0-	-116	-0-	672	1	6156	2	Y	42					110
						46	9									
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	713	1	7052	2	Y	45					155
						50	9									
06	7260 X	6543	-0-	-717	-0-	628	1	5875	2	Y	36					191
						40	9									
07	7502 X	6929	-0-	-573	-0-	636	1	6258	2	Y	32	175	1			48
						35	9									
08	7812 X	5393	-0-	-2419	-0-	511	1	4845	2	Y	34					82
						37	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

03	1891 #	1522	-0-	-369	-0-	141	1	1370	2	Y	10					204
						11	9									
04	1770 #	1404	-0-	-366	-0-	138	1	1259	2	Y	6	173	1			37
						7	9									
05	1767 #	1358	-0-	-409	-0-	124	1	1226	2	Y	7					44
						8	9									
06	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	14					58
						15	9									
07	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	201	1	1977	2	Y	14					72
						15	9									
08	1519 #	1389	-0-	-130	-0-	132	1	1247	2	Y	9					81
						10	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-				67
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

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				11
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				11
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				11
*07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

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

03	372	N	341	-0-	-31	-0-	30	1	311	2	N	-0-				-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	60	1	322	2	N	-0-				-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	31	1	318	2	N	-0-				-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-				-0-
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	31	1	238	2	N	-0-				-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	23	1	211	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	10	-0-	10	110	10	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	172	51	1	11	9	N	10					10
05	14B2 EXT	62	-0-	62	234	52	1	10	9	N	9					19
06	245 R	11	-0-	-234	-0-	10	1	1	9	N	1					20
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3					23
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0 N	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					68
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					68
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					78
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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 08/01/2017 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	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

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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

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

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	236	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	180	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	342	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	64	-0-	-266	-0-	61	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	152	1	2	2	Y	-0-					-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

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
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

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

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

03	14B DENY	-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	OBSERVE	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, J.H. 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	138	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	72	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 #	23	-0-	-194	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	OBSERVE	-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-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

03	DLQ G-10	321	-0-	321	416	219	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	509 R	93	-0-	-416	-0-	76	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

03	DLQ G-10	170	-0-	170	230	116	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	236 R	6	-0-	-230	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	21	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	190	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	36	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

03	OBSERVE	231	-0-	231	231	158	1	73	2	Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	305	-0-	305	536	249	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	409	-0-	409	945	259	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	36	-0-	36	981	34	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	97	-0-	97	1078	96	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

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

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

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

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 08/01/2017 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

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

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	604	-0-	604	604	57	2	547	9	Y	497	410	1			86

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON

BXP OPERATING, LLC 042191

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	15	1			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	2	N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MAGNUM PRODUCING, LP 521516

HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161

NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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 #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	901	-0-	901	933	901	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	259	-0-	259	1192	259	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	214	-0-	214	1406	214	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2078	-0-	2078	2078	2077	2	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			214
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			214
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1 9	N	1			215
06	2010 X	863	-0-	-1147	-0-	863	2		N	-0-			215
*07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			215
*08	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2		N	-0-			215

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 1	2 7	-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-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

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

03	3162 #	2114	-0-	-1048	-0-	170	1	1944	2	N	-0-			66
04	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	240	1	1482	2	N	-0-			66
05	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	944	2	N	-0-			66
06	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			66
07	5918	5656	-0-	-262	-0-	210	1	5446	2	N	-0-			66
*08	8638	7016	-0-	-1622	-0-	310	1	6706	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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11080	-0-	11080	55276	310	1	10759	2	N	10					95
							11	9									
*04	10508		10508	-0-	-0-	55276	300	1	10202	2	N	5					100
							6	9									
*05	10970		10970	-0-	-0-	55276	310	1	10618	2	N	38					138
							42	9									
*06	10008		10008	-0-	-0-	55276	310	1	9684	2	N	13					151
							14	9									
07	11098		9473	-0-	-1625	53651	300	1	9158	2	N	14					165
							15	9									
08	11098		8036	-0-	-3062	50589	220	1	7810	2	N	5					170
							6	9									

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	135	1	993	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	124	1	986	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	89	1	891	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	93	1	934	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	714	1	5202	2	Y	110	114	1			17
							567	3	121	9							
04	6270	X	6255	-0-	-15	-0-	634	1	4992	2	Y	104	96	1			25
							515	3	114	9							
05	6479	X	6198	-0-	-281	-0-	470	1	5064	2	Y	93	84	1			34
							562	3	102	9							
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	523	1	5158	2	Y	63	86	1			11
							628	3	69	9							
07	6479	X	5588	-0-	-891	-0-	473	1	4538	2	Y	59	55	1			15
							512	3	65	9							
08	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	536	1	5264	2	Y	72	74	1			13
							637	3	79	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
03	DLQ G-10	6931	-0-	6931	13292	755	1	5518	2	Y	73	76	1			14
						578	3	80	9							
04	20103 X	6811	-0-	-13292	-0-	695	1	5491	2	Y	72	66	1			20
						546	3	79	9							
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	527	1	5699	2	Y	66	62	1			24
						608	3	73	9							
06	7140 X	6570	-0-	-570	-0-	527	1	5220	2	Y	202	189	1			37
						601	3	222	9							
07	7037 X	6844	-0-	-193	-0-	565	1	5450	2	Y	224	202	1			59
						583	3	246	9							
08	6851 X	5953	-0-	-898	-0-	478	1	4715	2	Y	201	223	2			37
						539	3	221	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	14	14	1			-0-
						1	3	15	9							
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	11	2	Y	19	19	1			-0-
						1	3	21	9							
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	14	14	1			-0-
						1	3	15	9							
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	744	2	Y	-0-					-0-
						82	3									
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	677	2	Y	-0-					-0-
						70	3									
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	677	2	Y	-0-					-0-
						75	3									
06	900 N	780	-0-	-120	-0-	65	1	639	2	Y	-0-					-0-
						76	3									
07	868 N	769	-0-	-99	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					-0-
						70	3									
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	65	1	639	2	Y	-0-					-0-
						76	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1239	1	6376	2	Y	56	67	1			86
							62	9									
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	1201	1	6224	2	Y	46	69	1			63
							51	9									
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1280	1	6657	2	Y	89	70	1			82
							98	9									
06	7020	X	6558	-0-	-462	-0-	1254	1	5263	2	Y	37					119
							41	9									
07	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	1242	1	5784	2	Y	74	146	1			47
							81	9									
*08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1371	1	5840	2	Y	61					108
							67	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	869	1	2141	2	N	56	67	1			87
							62	9									
04	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	791	1	1468	2	N	43	68	1			62
							47	9									
05	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	791	1	1177	2	N	52	54	1			60
							57	9									
06	3450	X	2214	-0-	-1236	-0-	830	1	1343	2	N	37					97
							41	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	844	1	2669	2	N	73	122	1			48
							80	9									
08	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	701	1	1531	2	N	62					110
							68	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

03	5611	X	4409	-0-	-1202	-0-	274	1	4094	2	N	37	33	1			66
							41	9									
04	5430	X	4377	-0-	-1053	-0-	270	1	4056	2	N	46	47	1			65
							51	9									
05	5301	X	4274	-0-	-1027	-0-	252	1	3965	2	N	52	57	1			60
							57	9									
06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	224	1	3559	2	N	37					97
							41	9									
07	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	325	1	4150	2	N	37	97	1			37
							41	9									
08	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	306	1	3827	2	N	61					98
							67	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
03	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	85	1	1038	2	N	199	208	1			53
							61	3	219	9							
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	128	1	1495	2	N	290	267	1			76
							84	3	319	9							
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	128	1	1290	2	N	230	222	1			84
							80	3	253	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	N	127	188	1			23
							91	3	140	9							
07	2108	N	1753	-0-	-355	-0-	129	1	1396	2	N	130	119	1			34
							85	3	143	9							
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	124	1	1264	2	N	121	133	1			22
							73	3	133	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					105
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	2	N	-0-					105
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	35	1	86	2	N	-0-					105
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	-0-					105
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	2	N	-0-					105
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	814	1	1474	2	N	-0-					105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

03	1736	N	470	-0-	-1266	-0-	160	1	274	2	N	33					385
							36	9									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	270	1	904	2	N	26	188	1			223
							29	9									
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	85	1	358	2	N	25					248
							28	9									
*06	450	N	386	-0-	-64	-0-	90	1	282	2	N	13					261
							14	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	12					273
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					273

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1866	1761	1			298
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1748	1763	1			283
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1649	1631	1			301
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1673	2	1703	9	N	1548	1460	1			389
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1094	1278	1			205
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					371
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	188	1			313
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	171	1			312
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	184	1			273
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	180	1			223
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28272	X	23956	-0-	-4316	-0-	23186	2	770	9	N	700	754	1			329
04	26430	X	23135	-0-	-3295	-0-	22395	2	740	9	N	673	740	1			262
*05	26009	X	22743	-0-	-3266	-0-	21973	2	770	9	N	700	567	1			395
*06	25110	X	21319	-0-	-3791	-0-	20635	2	684	9	N	622	760	1			257
07	25947	X	20754	-0-	-5193	-0-	20081	2	673	9	N	612	569	1			300
08	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					300

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3160	-0-	-2079	-0-	4	1	55	2	N	2819	2402	1			651
							3101	9									
04	5430	X	3355	-0-	-2075	-0-	88	1	946	2	N	2110	2322	1			439
							2321	9									
*05	5611	X	3602	-0-	-2009	-0-	155	1	1320	2	N	1934	1990	1			383
							2127	9									
*06	5430	X	2924	-0-	-2506	-0-	150	1	1191	2	N	1439	1435	1			387
							1583	9									
07	3751	X	3006	-0-	-745	-0-	155	1	1166	2	N	1532	1631	1			288
							1685	9									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					288

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20412	X	NO RPT	-0-	-20412	-0-					N	NO RPT					-0-
07	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					-0-
08	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	82	1	598	2	N	3					185
							3	9									
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	61	1	543	2	N	-0-					185
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	39	1	296	2	N	1	166	1			20
							1	9									
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	54	1	461	2	N	-0-					20
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	57	1	561	2	N	-0-					20
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277					N	NO RPT					-0-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
*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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

03	3100 N	6321	-0-	3221	3221	303	1	5460	2	Y	-0-			-0-
						558	3							
04	9999 X	6778	-0-	-3221	-0-	342	1	5832	2	Y	-0-			-0-
						604	3							
05	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	502	1	6502	2	Y	-0-			-0-
						760	3							
06	6120 X	5788	-0-	-332	-0-	367	1	4812	2	Y	-0-			-0-
						609	3							
07	7006 X	3388	-0-	-3618	-0-	220	1	2837	2	Y	-0-			-0-
						331	3							
08	7750 X	2823	-0-	-4927	-0-	187	1	2340	2	Y	-0-			-0-
						296	3							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

03	2077 N	1240	-0-	-837	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-			-0-
						108	3							
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	185	1	3318	2	Y	62	64	1			12
							354	3	68	9							
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	184	1	3144	2	Y	58	54	1			16
							325	3	64	9							
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	248	1	3207	2	Y	55	51	1			20
							375	3	61	9							
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	253	1	3315	2	Y	32	46	1			6
							418	3	35	9							
07	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	154	1	1983	2	Y	20	21	1			5
							231	3	22	9							
08	3937	X	2607	-0-	-1330	-0-	171	1	2140	2	Y	23	24	1			4
							271	3	25	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	61	1	785	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	64	1	816	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	Y	-0-					-0-
							113	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	10922	505	1	3650	2	Y	72	75	1			7
							425	3	79	9							
04	15384	X	4462	-0-	-10922	-0-	453	1	3542	2	Y	69	64	1			12
							391	3	76	9							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	600	1	6407	2	Y	112	83	1			41
							776	3	123	9							
06	6720	X	5296	-0-	-1424	-0-	437	1	4270	2	Y	22	59	1			4
							565	3	24	9							
07	6944	X	4685	-0-	-2259	-0-	399	1	3800	2	Y	20	19	1			5
							464	3	22	9							
08	7905	X	5026	-0-	-2879	-0-	416	1	4049	2	Y	23	24	1			4
							536	3	25	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

03	6665	X	4232	-0-	-2433	-0-	304	1	3515	2	Y	19	19	1			5
							392	3	21	9							
04	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	406	1	4534	2	Y	24	23	1			6
							484	3	26	9							
05	7068	X	4341	-0-	-2727	-0-	369	1	3529	2	Y	17	17	1			6
							424	3	19	9							
06	6840	X	6031	-0-	-809	-0-	483	1	4894	2	Y	16	19	1			3
							636	3	18	9							
07	7068	X	6391	-0-	-677	-0-	511	1	5235	2	Y	18	16	1			5
							625	3	20	9							
*08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	525	1	4992	2	Y	17	19	1			3
							671	3	19	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 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
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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

03	7812	X	5163	-0-	-2649	-0-	367	1	4210	2	Y	90	94	1			32
							487	3	99	9							
04	7560	X	4643	-0-	-2917	-0-	341	1	3793	2	Y	81	75	1			38
							420	3	89	9							
05	7812	X	5717	-0-	-2095	-0-	479	1	4568	2	Y	91	96	1			33
							570	3	100	9							
06	5850	X	3822	-0-	-2028	-0-	305	1	3071	2	Y	29	57	1			5
							414	3	32	9							
07	5177	X	2154	-0-	-3023	-0-	171	1	1746	2	Y	19	19	1			5
							216	3	21	9							
*08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	657	1	6273	2	Y	66	59	1			12
							816	3	73	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

03	DLQ G-10		8180	-0-	8180	15695	389	1	6967	2	Y	64	66	1			12
							754	3	70	9							
04	23959	X	8264	-0-	-15695	-0-	414	1	7059	2	Y	65	60	1			17
							719	3	72	9							
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	490	1	6349	2	Y	54	51	1			20
							730	3	59	9							
06	8250	X	7412	-0-	-838	-0-	468	1	6145	2	Y	32	46	1			6
							764	3	35	9							
07	8525	X	7902	-0-	-623	-0-	510	1	6594	2	Y	37	33	1			10
							757	3	41	9							
08	8525	X	6179	-0-	-2346	-0-	407	1	5105	2	Y	29	34	1			5
							635	3	32	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	378	1	2749	2	Y	214	223	1			25
							305	3	235	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	337	1	2647	2	Y	205	189	1			41
							278	3	226	9							
05	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	223	1	2398	2	Y	164	145	1			60
							271	3	180	9							
06	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	200	1	1975	2	Y	95	138	1			17
							230	3	105	9							
07	3720	X	2205	-0-	-1515	-0-	180	1	1737	2	Y	90	84	1			23
							189	3	99	9							
08	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	247	1	2435	2	Y	131	130	1			24
							283	3	144	9							

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 #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	335	1	5978	2	Y	74	77	1			15
							665	3	81	9							
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	353	1	5997	2	Y	74	68	1			21
							638	3	81	9							
05	6975	X	6814	-0-	-161	-0-	436	1	5629	2	Y	65	62	1			24
							677	3	72	9							
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	459	1	5991	2	Y	111	115	1			20
							781	3	122	9							
07	6975	X	6578	-0-	-397	-0-	419	1	5393	2	Y	107	99	1			28
							648	3	118	9							
*08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	484	1	6043	2	Y	125	130	1			23
							791	3	138	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	618	1	4466	2	Y	205	213	1			40
							522	3	226	9							
04	5730	X	5534	-0-	-196	-0-	549	1	4295	2	Y	195	180	1			55
							475	3	215	9							
05	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	407	1	4351	2	Y	175	166	1			64
							519	3	193	9							
06	5640	X	4922	-0-	-718	-0-	398	1	3896	2	Y	109	153	1			20
							508	3	120	9							
07	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	471	1	4489	2	Y	134	119	1			35
							541	3	147	9							
*08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	466	1	4544	2	Y	141	150	1			26
							593	3	155	9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2728	-0-	2728	5557	296	1	2150	2	Y	41	43	1			10
							237	3	45	9							
04	8836	X	3279	-0-	-5557	-0-	333	1	2617	2	Y	50	46	1			14
							274	3	55	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	255	1	2746	2	Y	47	44	1			17
							309	3	52	9							
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	251	1	2469	2	Y	28	40	1			5
							303	3	31	9							
07	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	255	1	2440	2	Y	29	26	1			8
							287	3	32	9							
08	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	242	1	2368	2	Y	29	32	1			5
							300	3	32	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
03	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	225	1	2587	2	Y	148	154	1			28
							306	3	163	9							
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	252	1	2800	2	Y	160	148	1			40
							317	3	176	9							
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	303	1	2881	2	Y	153	137	1			56
							367	3	168	9							
06	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	240	1	2408	2	Y	63	108	1			11
							331	3	69	9							
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	272	1	2762	2	Y	77	68	1			20
							349	3	85	9							
*08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	319	1	3031	2	Y	88	92	1			16
							410	3	97	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
03	DLQ G-10	3509	-0-	3509	6999	371	1	2872	2	Y	129	134	1			28
						124	3	142	9							
04	10766 X	3767	-0-	-6999	-0-	373	1	3111	2	Y	138	128	1			38
						131	3	152	9							
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	288	1	3301	2	Y	129	120	1			47
						143	3	142	9							
06	3780 X	3412	-0-	-368	-0-	276	1	2927	2	Y	77	110	1			14
						124	3	85	9							
07	3906 X	3290	-0-	-616	-0-	274	1	2626	2	Y	79	72	1			21
						303	3	87	9							
*08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	309	1	3030	2	Y	94	98	1			17
						376	3	103	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

03	DLQ G-10	2839	-0-	2839	5292	135	1	2486	2	Y	26	27	1			5
						189	3	29	9							
04	5419 X	127	-0-	-5292	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1			5
						9	3	1	9							
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	8	10	1			3
						62	3	9	9							
06	2760 X	149	-0-	-2611	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	3	1			-0-
						12	3									
07	2852 X	313	-0-	-2539	-0-	20	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
						22	3	1	9							
08	T. A.	1246	-0-	1246	1246	82	1	1069	2	Y	5	4	1			1
						89	3	6	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

03	DLQ G-10	4169	-0-	4169	7736	439	1	3186	2	Y	165	171	1			15
						362	3	182	9							
04	11725 X	3989	-0-	-7736	-0-	394	1	3089	2	Y	158	146	1			27
						332	3	174	9							
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	304	1	3264	2	Y	148	121	1			54
						378	3	163	9							
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	70	111	1			13
						376	3	77	9							
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	2	Y	76	69	1			20
						366	3	84	9							
08	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	292	1	2847	2	Y	73	80	1			13
						366	3	80	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6527	-0-	6527	12454	312	1	5591	2	Y	13	13	1			3
							610	3	14	9							
04	16504	X	4050	-0-	-12454	-0-	204	1	3469	2	Y	8	7	1			4
							368	3	9	9							
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	439	1	5669	2	Y	11	11	1			4
							681	3	12	9							
06	6360	X	6243	-0-	-117	-0-	394	1	5150	2	Y	26	25	1			5
							670	3	29	9							
07	6572	X	5085	-0-	-1487	-0-	328	1	4226	2	Y	22	21	1			6
							507	3	24	9							
08	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	441	1	5505	2	Y	29	30	1			5
							718	3	32	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

03	5456	X	5310	-0-	-146	-0-	369	1	4467	2	Y	187	187	1			-0-
							268	3	206	9							
04	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	380	1	4428	2	Y	141	141	1			-0-
							258	3	155	9							
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	460	1	4631	2	Y	181	181	1			-0-
							296	3	199	9							
06	5280	X	5237	-0-	-43	-0-	406	1	4359	2	Y	171	171	1			-0-
							284	3	188	9							
07	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	411	1	4425	2	Y	175	175	1			-0-
							278	3	193	9							
*08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	445	1	4514	2	Y	169	169	1			-0-
							293	3	186	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

03	527	X	297	-0-	-230	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					2
							28	3									
04	510	X	55	-0-	-455	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2
							5	3									
05	496	X	139	-0-	-357	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					2
							13	3									
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	36	1	367	2	Y	-0-					2
							47	3									
07	496	X	137	-0-	-359	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					2
							14	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	707	1	5133	2	Y	29	30	1			3
							579	3	32	9							
04	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	514	1	4035	2	Y	22	21	1			4
							430	3	24	9							
05	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	439	1	4713	2	Y	23	19	1			8
							541	3	25	9							
06	5640	X	2438	-0-	-3202	-0-	202	1	1982	2	Y	5	12	1			1
							248	3	6	9							
07	5828	X	3704	-0-	-2124	-0-	316	1	3026	2	Y	8	7	1			2
							353	3	9	9							
08	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	463	1	4528	2	Y	12	12	1			2
							570	3	13	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8673	-0-	-224	-0-	407	1	7279	2	Y	163	170	1			31
							808	3	179	9							
04	8610	X	8073	-0-	-537	-0-	399	1	6786	2	Y	153	141	1			43
							720	3	168	9							
05	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	549	1	7085	2	Y	148	137	1			54
							850	3	163	9							
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	546	1	7128	2	Y	104	139	1			19
							927	3	114	9							
07	8711	X	7596	-0-	-1115	-0-	486	1	6255	2	Y	96	90	1			25
							749	3	106	9							
*08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	622	1	7763	2	Y	125	127	1			23
							1012	3	138	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2552	-0-	2552	5046	121	1	2173	2	Y	25	26	1			1
							230	3	28	9							
04	7328	X	2282	-0-	-5046	-0-	114	1	1946	2	Y	23	21	1			3
							197	3	25	9							
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	147	1	1902	2	Y	21	16	1			8
							222	3	23	9							
06	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	145	1	1899	2	Y	29	32	1			5
							240	3	32	9							
07	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	141	1	1815	2	Y	31	28	1			8
							211	3	34	9							
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	156	1	1958	2	Y	34	36	1			6
							248	3	37	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	27	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	299	1	2181	2	Y	26	27	1			5
							233	3	29	9							
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	264	1	2080	2	Y	25	24	1			6
							211	3	28	9							
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	205	1	2212	2	Y	24	21	1			9
							241	3	26	9							
06	2580	N	2114	-0-	-466	-0-	174	1	1725	2	Y	15	21	1			3
							198	3	17	9							
07	2666	N	802	-0-	-1864	-0-	68	1	657	2	Y	6	7	1			2
							70	3	7	9							
08	2697	N	1008	-0-	-1689	-0-	83	1	823	2	Y	7	8	1			1
							94	3	8	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	309	1	3567	2	Y	208	217	1			28
							394	3	229	9							
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	278	1	3106	2	Y	182	168	1			42
							328	3	200	9							
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	325	1	3113	2	Y	170	150	1			62
							370	3	187	9							
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	294	1	2984	2	Y	128	167	1			23
							383	3	141	9							
07	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	263	1	2694	2	Y	124	115	1			32
							319	3	136	9							
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	292	1	2774	2	Y	135	142	1			25
							374	3	149	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

03	DLQ G-10		3898	-0-	3898	8315	430	1	3163	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
04	13360	X	5045	-0-	-8315	-0-	521	1	4144	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	598	1	6519	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	558	1	5572	2	Y	343	281	1			62
							591	3	377	9							
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	526	1	5116	2	Y	335	310	1			87
							507	3	369	9							
*08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	521	1	5196	2	Y	354	376	1			65
							545	3	389	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	246	1	1777	2	Y	26	28	1			6
							207	3	29	9							
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	209	1	1632	2	Y	25	23	1			8
							180	3	28	9							
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	166	1	1783	2	Y	25	24	1			9
							206	3	28	9							
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2038	2	Y	20	25	1			4
							256	3	22	9							
07	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	144	1	1375	2	Y	14	14	1			4
							160	3	15	9							
08	2170	N	1203	-0-	-967	-0-	99	1	971	2	Y	10	12	1			2
							122	3	11	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

03	DLQ G-10		2821	-0-	2821	4531	133	1	2393	2	Y	37	38	1			1
							254	3	41	9							
04	2000	N	2045	-0-	45	4576	102	1	1738	2	Y	26	24	1			3
							176	3	29	9							
05	3100	N	1842	-0-	-1258	3318	118	1	1526	2	Y	22	17	1			8
							174	3	24	9							
06	3000	N	2067	-0-	-933	2385	130	1	1707	2	Y	17	22	1			3
							211	3	19	9							
07	3100	N	1864	-0-	-1236	1149	120	1	1550	2	Y	16	15	1			4
							176	3	18	9							
*08	3100	N	2037	-0-	-1063	86	134	1	1676	2	Y	18	19	1			3
							207	3	20	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2130	2	10	9	Y	9					23
04	2670 X	2130	-0-	-540	-0-	2120	2	10	9	Y	9					32
*05	2697 X	2055	-0-	-642	-0-	2048	2	7	9	Y	6	30	1			8
*06	2280 X	1840	-0-	-440	-0-	1839	2	1	9	Y	1					9
*07	2201 X	1901	-0-	-300	-0-	1892	2	9	9	Y	8					17
08	2201 X	2067	-0-	-134	-0-	2059	2	8	9	Y	7					24

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

03	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2109	2	61	9	Y	55	271	1			65
04	10890 X	1858	-0-	-9032	-0-	1807	2	51	9	Y	46					111
05	11253 X	3228	-0-	-8025	-0-	3198	2	30	9	Y	27	63	1			75
06	5760 X	3504	-0-	-2256	-0-	3449	2	55	9	Y	50	59	1			66
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2828	2	40	9	Y	36					102
08	3224 X	1806	-0-	-1418	-0-	1765	2	41	9	Y	37					139

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	Y	14					51
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	78	2	30	9	Y	27					78
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	134	2	19	9	Y	17	75	1			20
*06	30 N	20	-0-	-10	-0-	17	2	3	9	Y	3					23
*07	124 N	36	-0-	-88	-0-	15	2	21	9	Y	19					42
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	Y	15					57

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3538	2	32	9	Y	29	88	1			32
04	4770 X	3599	-0-	-1171	-0-	3568	2	31	9	Y	28					60
05	4929 X	3166	-0-	-1763	-0-	3147	2	19	9	Y	17	34	1			43
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4159	2	30	9	Y	27	34	1			36
07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4272	2	21	9	Y	19					55
*08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4006	2	30	9	Y	27					82

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5110	2	76	9	Y	69	161	1			75
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4820	2	65	9	Y	59					134
05	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	4212	2	53	9	Y	48	76	1			106
06	5010 X	4095	-0-	-915	-0-	4039	2	56	9	Y	51	84	1			73
07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5294	2	36	9	Y	33					106
08	5177 X	4618	-0-	-559	-0-	4574	2	44	9	Y	40					146

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1551	2	9	9	Y	8	38	1			10
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8					18
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	10	1			14
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11	9	Y	10	11	1			13
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1573	2	11	9	Y	10					23
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16					39

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4048	2	9	9	Y	8					24
04	4680 X	4117	-0-	-563	-0-	4106	2	11	9	Y	10					34
*05	4774 X	3590	-0-	-1184	-0-	3583	2	7	9	Y	6	32	1			8
*06	4350 X	3572	-0-	-778	-0-	3571	2	1	9	Y	1					9
*07	4247 X	3252	-0-	-995	-0-	3243	2	9	9	Y	8					17
08	4247 X	3721	-0-	-526	-0-	3713	2	8	9	Y	7					24

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2523	2	18	9	Y	16					34
04	2130 X	1631	-0-	-499	-0-	1619	2	12	9	Y	11					45
*05	2201 X	1951	-0-	-250	-0-	1944	2	7	9	Y	6	43	1			8
*06	2460 X	1840	-0-	-620	-0-	1839	2	1	9	Y	1					9
*07	2542 X	1831	-0-	-711	-0-	1821	2	10	9	Y	9					18
08	2542 X	1744	-0-	-798	-0-	1737	2	7	9	Y	6					24

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	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

03	3069 X	942	-0-	-2127	-0-	840	1	102	2	N	-0-					32
04	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	840	1	13978	2	N	-0-					32
05	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	868	1	7927	2	N	-0-					32
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					32
07	15314 X	6292	-0-	-9022	-0-	868	1	5424	2	N	-0-					32
08	15314 X	8580	-0-	-6734	-0-	868	1	7712	2	N	-0-					32

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

03	341 N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4	58	0			41
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	N	13					54
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13					67
06	270 N	18	-0-	-252	-0-	4	2	14	9	N	13					80
*07	465 N	387	-0-	-78	-0-	376	2	11	9	N	10					90
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10					100

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

03	403 N	269	-0-	-134	-0-	265	2	4	9	N	4	95	0			132
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3					135
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					138
06	270 N	12	-0-	-258	-0-	9	2	3	9	N	3					141
07	1023 N	889	-0-	-134	-0-	878	2	11	9	N	10					151
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10					161

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

03	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	545	1	5021	2	N	-0-					33
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1424	1	2860	2	N	-0-					33
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	1080	1	2772	2	N	-0-					33
06	5400 X	4474	-0-	-926	-0-	1212	1	3262	2	N	-0-					33
07	5580 X	4282	-0-	-1298	-0-	1326	1	2956	2	N	-0-					33
*08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	2084	1	4187	2	N	-0-					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

03	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	317	1	2927	2	N	19					107
						21	9									
04	4320 X	3177	-0-	-1143	-0-	1056	1	2121	2	N	-0-					107
05	4464 X	3710	-0-	-754	-0-	1041	1	2669	2	N	-0-	64	1			43
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	947	1	2546	2	N	-0-					43
*07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	1437	1	3202	2	N	22					65
						24	9									
*08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	1384	1	2783	2	N	5					70
						6	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
*08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
03	4216	X	2315	-0-	-1901	-0-	236	1	2048	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3750	X	2517	-0-	-1233	-0-	257	1	2247	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	73	1	685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3120	X	1097	-0-	-2023	-0-	131	1	944	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	2914	X	888	-0-	-2026	-0-	91	1	783	2	Y	13					13
							14	9									
08	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	171	1	1612	2	Y	21					34
							23	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	142	1	1235	2	N	-0-					97
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	127	1	1103	2	N	-0-					97
05	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	149	1	1069	2	N	-0-	37	1			60
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	133	1	1144	2	N	-0-					60
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					60
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	2	N	-0-					60

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

03	3689	X	2526	-0-	-1163	-0-	248	1	2278	2	N	-0-					85
04	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	1154	1	2317	2	N	-0-					85
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	1198	1	3073	2	N	-0-	55	1			30
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1081	1	2907	2	N	5					35
							6	9									
*07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1255	1	2795	2	N	11					46
							12	9									
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1318	1	2649	2	N	12					58
							13	9									

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

03	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	379	1	3493	2	N	-0-					215
04	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	1222	1	2454	2	N	-0-					215
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1084	1	2781	2	N	-0-	151	1			64
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1161	1	3123	2	N	-0-					64
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1310	1	2917	2	N	-0-					64
*08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1366	1	2746	2	N	-0-					64

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	824	1	7595	2	N	-0-					145
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	2379	1	4779	2	N	128	176	1			97
							141	9									
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1914	1	4909	2	N	98	161	1			34
							108	9									
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1939	1	5216	2	N	-0-					34
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1037	1	2310	2	N	-0-					34
08	1240	X	1008	-0-	-232	-0-	335	1	673	2	N	-0-					34

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					107
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	2					109
							2	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	144	1	1046	2	N	-0-	82	1			27
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	272	1	1033	2	N	11					38
							12	9									
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	113	1	1066	2	N	5					43
							6	9									
08	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	122	1	950	2	N	-0-					43

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	2	N	-0-					229
04	1050	N	758	-0-	-292	-0-	77	1	681	2	N	-0-					229
05	1178	N	762	-0-	-416	-0-	96	1	666	2	N	-0-	72	1			157
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	63	1	580	2	N	-0-					157
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	66	1	579	2	N	-0-					157
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	67	1	562	2	N	-0-					157

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	N	-0-					165
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	2	N	-0-					165
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	34	1	285	2	N	4	114	1			55
							4	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	N	-0-					55
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-					55
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	69	1	583	2	N	-0-					55

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	Y	-0-					7
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	54	1	476	2	Y	-0-					7
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	61	1	439	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

03	9641	X	8154	-0-	-1487	-0-	1099	1	7007	2	Y	44					447
							48	9									
04	9000	X	7248	-0-	-1752	-0-	974	1	6241	2	Y	30					477
							33	9									
05	9300	X	6206	-0-	-3094	-0-	963	1	5229	2	Y	13	136	1			354
							14	9									
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1104	1	7235	2	Y	41	178	1			217
							45	9									
07	8153	X	7772	-0-	-381	-0-	1030	1	6724	2	Y	16					233
							18	9									
08	8153	X	7352	-0-	-801	-0-	761	1	6566	2	Y	23	163	1			94
							25	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

03	11284	X	5374	-0-	-5910	-0-	805	1	4551	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	8310	X	4905	-0-	-3405	-0-	718	1	4119	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1310	1	7255	2	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
06	7350	X	7159	-0-	-191	-0-	1044	1	6049	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	7564	X	6115	-0-	-1449	-0-	929	1	5180	2	Y	5					5
							6	9									
08	8711	X	5536	-0-	-3175	-0-	473	1	5061	2	Y	2					7
							2	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

03	7099	X	5225	-0-	-1874	-0-	775	1	4307	2	Y	130	185	1			42
							143	9									
04	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	812	1	4717	2	Y	113	128	1			27
							124	9									
05	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	854	1	4165	2	Y	159	149	1			37
							175	9									
06	5790	X	4819	-0-	-971	-0-	740	1	4079	2	Y	-0-					37
07	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	740	1	4199	2	Y	171	176	1			32
							188	9									
08	5828	X	4951	-0-	-877	-0-	514	1	4335	2	Y	93	95	1			30
							102	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	Y	-0-					9
04	1170	N	676	-0-	-494	-0-	89	1	587	2	Y	-0-					9
05	1333	N	511	-0-	-822	-0-	81	1	423	2	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	689	2	Y	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	675	2	Y	4					4
							4	9									
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	666	2	Y	-0-	4	1			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

03	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	475	1	4146	2	Y	14					255
							15	9									
04	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	465	1	4062	2	Y	8					263
							9	9									
05	5332	X	4164	-0-	-1168	-0-	494	1	3663	2	Y	6	199	1			70
							7	9									
06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	422	1	3664	2	Y	-0-					70
07	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	457	1	4146	2	Y	18					88
							20	9									
08	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	451	1	3756	2	Y	11					99
							12	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	138	1	859	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3000	N	3316	-0-	316	316	333	1	2983	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3444	-0-	344	660	343	1	3101	2	Y	-0-					-0-
*08	3526	X	2866	-0-	-660	-0-	311	1	2555	2	Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	1369	2	Y	4					16
							4	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	178	1	1514	2	Y	7					23
							8	9									
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1627	2	Y	5	28	1			-0-
							6	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	465	1	1689	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	446	1	1522	2	Y	6					6
							7	9									
08	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	174	1	1458	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

03	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	272	1	2360	2	Y	12					30
							13	9									
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	260	1	2258	2	Y	11					41
							12	9									
05	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	313	1	2233	2	Y	-0-	30	1			11
06	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	250	1	2188	2	Y	-0-					11
07	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	255	1	2376	2	Y	7					18
							8	9									
08	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	266	1	2240	2	Y	9					28
							10	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	2					8
							2	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	56	1	484	2	Y	1					9
							1	9									
05	713	N	496	-0-	-217	-0-	56	1	440	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	33	1	310	2	Y	2					2
							2	9									
08	496	N	312	-0-	-184	-0-	33	1	279	2	Y	-0-					2

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	380	1	3327	2	Y	7					48
							8	9									
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	492	1	4299	2	Y	4					52
							4	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	510	1	3719	2	Y	-0-	48	1			4
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	526	1	4672	2	Y	-0-					4
*07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	577	1	5234	2	Y	3					7
							3	9									
*08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	584	1	4864	2	Y	-0-					7

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	477	1	4223	2	Y	38					263
							42	9									
04	4740	X	3691	-0-	-1049	-0-	377	1	3263	2	Y	46					309
							51	9									
05	5115	X	2491	-0-	-2624	-0-	315	1	2170	2	Y	5	265	1			49
							6	9									
06	4590	X	2346	-0-	-2244	-0-	247	1	2055	2	Y	40					89
							44	9									
07	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	326	1	3026	2	Y	60					149
							66	9									
08	4743	X	3759	-0-	-984	-0-	397	1	3301	2	Y	55					204
							61	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	466	1	4048	2	N	25					287
							28	9									
04	4770	X	4442	-0-	-328	-0-	456	1	3954	2	N	29					316
							32	9									
05	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	508	1	3672	2	N	10	278	1			48
							11	9									
06	4590	X	4089	-0-	-501	-0-	424	1	3646	2	N	17					65
							19	9									
07	4712	X	4642	-0-	-70	-0-	458	1	4163	2	N	19					84
							21	9									
08	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	457	1	3820	2	N	20					104
							22	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5952	X	4584	-0-	-1368	-0-	449	1	4135	2	N	-0-					177
04	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	1420	1	2853	2	N	3					180
							3	9									
05	4495	X	4187	-0-	-308	-0-	1174	1	3013	2	N	-0-	133	1			47
06	4440	X	3942	-0-	-498	-0-	1069	1	2873	2	N	-0-					47
07	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	1223	1	2724	2	N	-0-					47
08	4588	X	3724	-0-	-864	-0-	1238	1	2486	2	N	-0-					47

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	-0-					5
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					5
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	580	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	Y	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	639	2	Y	2					2
							2	9									
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	64	1	535	2	Y	-0-	2	1			-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
03	7657	X	3920	-0-	-3737	-0-	1276	1	2596	2	Y	44					59
							48	9									
04	4440	X	3626	-0-	-814	-0-	910	1	2687	2	Y	26					85
							29	9									
05	5084	X	3668	-0-	-1416	-0-	1039	1	2625	2	Y	4	89	1			-0-
							4	9									
06	4440	X	3293	-0-	-1147	-0-	931	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1164	1	3225	2	Y	16					16
							18	9									
*08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	2868	1	5188	2	Y	74					89
							81	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	843	-0-	-2412	-0-	278	1	564	2	Y	1					150
							1	9									
04	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	543	1	1601	2	Y	14					164
							15	9									
05	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	585	1	1476	2	Y	-0-					164
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	633	1	1607	2	Y	6					170
							7	9									
07	2232	X	1713	-0-	-519	-0-	454	1	1255	2	Y	4					174
							4	9									
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	802	1	1452	2	Y	16	152	1			38
							18	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2305	-0-	-1942	-0-	760	1	1545	2	N	-0-					205
04	3630	X	1781	-0-	-1849	-0-	447	1	1319	2	N	14					219
							15	9									
05	4154	X	2481	-0-	-1673	-0-	700	1	1769	2	N	11					230
							12	9									
06	3630	X	1901	-0-	-1729	-0-	537	1	1364	2	N	-0-	187	1			43
07	2635	X	1879	-0-	-756	-0-	499	1	1380	2	N	-0-					43
08	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	584	1	1055	2	N	-0-					43

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
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	2838	1	5775	2	Y	-0-					140
04	9960	X	7686	-0-	-2274	-0-	1945	1	5740	2	Y	1					141
							1	9									
05	11377	X	8464	-0-	-2913	-0-	2393	1	6039	2	Y	29					170
							32	9									
06	9960	X	7206	-0-	-2754	-0-	2038	1	5168	2	Y	-0-	50	1			120
07	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	2048	1	5670	2	Y	5					125
							6	9									
08	8618	X	6981	-0-	-1637	-0-	2478	1	4482	2	Y	19					144
							21	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

03	10633	X	7923	-0-	-2710	-0-	2604	1	5299	2	Y	18					187
							20	9									
04	10290	X	7997	-0-	-2293	-0-	2019	1	5961	2	Y	15					202
							17	9									
05	10633	X	8605	-0-	-2028	-0-	2431	1	6137	2	Y	34	101	1			135
							37	9									
06	10290	X	8488	-0-	-1802	-0-	2400	1	6088	2	Y	-0-					135
*07	9145	X	8927	-0-	-218	-0-	2364	1	6546	2	Y	15					150
							17	9									
08	8618	X	8288	-0-	-330	-0-	2950	1	5336	2	Y	2					153
							2	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	717	1	1458	2	Y	9					109
							10	9									
04	1350	X	948	-0-	-402	-0-	240	1	708	2	Y	-0-					109
05	1550	X	967	-0-	-583	-0-	275	1	692	2	Y	-0-					109
06	2340	X	1134	-0-	-1206	-0-	320	1	814	2	Y	-0-	109	1			-0-
07	2418	X	111	-0-	-2307	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	129	-0-	-832	-0-	46	1	83	2	Y	-0-					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
*05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		191
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	929	2	N	-0-					-0-
							41	3									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	687	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	-0-					-0-
							26	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

03	806	N	609	-0-	-197	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

03	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	899	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6261	-0-	-429	-0-	886	1	5375	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6313	-0-	-817	-0-	996	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6167	-0-	-253	-0-	885	1	5282	2	N	-0-					-0-
*07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	926	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6097	-0-	-382	-0-	651	1	5446	2	N	-0-					-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

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

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

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-

WORD, N. (7550) //CONT.// 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	3154	-0-	-845	-0-	324	1	2830	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	448	1	3015	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	1644	-0-	-1766	-0-	183	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	2162	-0-	-898	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565 X	217	-0-	-3348	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

03	15686	5469	-0-	-10217	-0-	532	1	4937	2	Y	-0-					182
04	15180	3903	-0-	-11277	-0-	402	1	3501	2	Y	-0-	182	1			-0-
05	15686	2397	-0-	-13289	-0-	276	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	8430 #	7080	-0-	-1350	-0-	717	1	6363	2	Y	-0-					-0-
*07	10249 R	10249	-0-	-0-	-0-	986	1	8883	2	Y	345	345	1			-0-
						380	9									
*08	8177 R	8177	-0-	-0-	-0-	847	1	7052	2	Y	253	253	1			-0-
						278	9									

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	2198	1	13745	2	N	-0-					-0-
04	15300 X	13350	-0-	-1950	-0-	1677	1	11673	2	N	-0-					-0-
05	16182 X	14910	-0-	-1272	-0-	1920	1	12990	2	N	-0-					-0-
06	15660 X	15103	-0-	-557	-0-	1856	1	13247	2	N	-0-					-0-
07	16182 X	14210	-0-	-1972	-0-	1693	1	12517	2	N	-0-					-0-
08	15934 X	14860	-0-	-1074	-0-	1955	1	12905	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

03	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	493	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	461	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	405	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	318	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	484	1	3135	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

03	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	2249	1	14045	2	N	-0-					-0-
04	14760 X	14365	-0-	-395	-0-	2075	1	12290	2	N	-0-					-0-
05	17360 X	16405	-0-	-955	-0-	2269	1	14136	2	N	-0-					-0-
06	16800 X	14833	-0-	-1967	-0-	1908	1	12925	2	N	-0-					-0-
07	17360 X	13527	-0-	-3833	-0-	1314	1	12213	2	N	-0-					-0-
08	16399 X	16211	-0-	-188	-0-	2239	1	13972	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

03	93 N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	11	1	69	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

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-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

03	1798 N	1171	-0-	-627	-0-	160	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1397	-0-	-163	-0-	184	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	217	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	214	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	900	-0-	-557	-0-	103	1	797	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	195	1	1259	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

03	12276 X	11845	-0-	-431	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
04	11580 X	9320	-0-	-2260	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
05	11966 X	9259	-0-	-2707	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	10180	-0-	-1370	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	11842 X	9370	-0-	-2472	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
08	11842 X	10641	-0-	-1201	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875

MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701 X	12519	-0-	-5182	-0-	12519	2			N	-0-					62
04	17130 X	11175	-0-	-5955	-0-	11175	2			N	-0-					62
05	17701 X	10157	-0-	-7544	-0-	10157	2			N	-0-					62
06	12120 X	11653	-0-	-467	-0-	11651	2	2	9	N	2					64
07	12524 X	10911	-0-	-1613	-0-	10911	2			N	-0-					64
08	12524 X	9866	-0-	-2658	-0-	9866	2			N	-0-					64

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

03	6386 X	5572	-0-	-814	-0-	5572	2			N	-0-					60
04	5880 X	5838	-0-	-42	-0-	5838	2			N	-0-					60
05	5921 X	5871	-0-	-50	-0-	5868	2	3	9	N	3					63
06	5730 X	5017	-0-	-713	-0-	5015	2	2	9	N	2					65
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					65
08	6045 X	5145	-0-	-900	-0-	5145	2			N	-0-					65

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

03	11873 X	62	-0-	-11811	-0-	62	2			N	-0-					20
04	11490 X	61	-0-	-11429	-0-	61	2			N	-0-					20
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					20
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					20
07	13268 X	277	-0-	-12991	-0-	277	2			N	-0-					20
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
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

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	219	1	1549	2	N	-0-					25
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	238	1	1699	2	N	23					48
							25	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	303	1	1807	2	N	14					62
							15	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	293	1	1638	2	N	6					68
							7	9									
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	693	1	1638	2	N	-0-					68
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	300	1	1710	2	N	-0-					68

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

03	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	2058	1	12990	2	N	4					52
							4	9									
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1881	1	12147	2	N	13					65
							14	9									
05	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	2087	1	13028	2	N	-0-					65
06	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	2311	1	12011	2	N	-0-					65
*07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1920	1	12508	2	N	-0-					65
*08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	472	1	13716	2	N	-0-					65

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

03	33852	X	27400	-0-	-6452	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	17539	-0-	-12011	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					N	-0-					-0-
06	27930	X	-0-	-0-	-27930	-0-					N	-0-					-0-
07	28551	X	-0-	-0-	-28551	-0-					N	-0-					-0-
08	27404	X	6592	-0-	-20812	-0-	6592	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 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

03	12542		8410	-0-	-4132	-0-	8034	2	134	3	N	220	287	1			129
							242	9									
04	15112		7556	-0-	-7556	-0-	7061	2	251	3	N	222	177	1			174
							244	9									
05	0		6644	-0-	6644	6644	6042	2	365	3	N	215	276	1			113
							237	9									
06	0		5491	-0-	5491	12135	5205	2	121	3	N	150					263
							165	9									
07	0		3002	-0-	3002	15137	2807	2	93	3	N	93	172	1			184
							102	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	15137					N	-0-					184

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

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-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	3100 N	3077	-0-	-23	83	3075	2	2	9	N	2			112
04	2584 N	2501	-0-	-83	-0-	2501	2			N	-0-			112
05	3038 X	1759	-0-	-1279	-0-	1759	2			N	-0-			112
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			112
07	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2838	2	22	9	N	20			132
08	3038 X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-			132

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3014	2	4	9	N	4			200
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3			203
05	3007 X	2738	-0-	-269	-0-	2723	2	15	9	N	14			217
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3114	2	19	9	N	17			234
07	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2823	2	2	9	N	2	176	1	60
*08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3110	2	8	9	N	7			67

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1974	2	34	3	Y	22	23	1			123
							24	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1776	2	64	3	Y	24					147
							26	9									
05	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	966	2	57	3	Y	15	19	1			143
							17	9									
06	1590	N	848	-0-	-742	-0-	825	2	20	3	Y	3					146
							3	9									
07	1643	N	831	-0-	-812	-0-	797	2	27	3	Y	6					152
							7	9									
*08	1900	N	1927	-0-	27	27	1856	2	57	3	Y	13					165
							14	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
*08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2018

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - PLUGGED 11/14/18

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

03 14B DENY	-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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	3	N	25	20	1			101
						28	9									
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3639	2	129	3	N	46					147
						51	9									
05	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5440	2	328	3	N	107	65	1			189
						118	9									
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4275	2	99	3	N	40					229
						44	9									
07	3937 X	2629	-0-	-1308	-0-	2516	2	84	3	N	26					255
						29	9									
08	5890 X	4442	-0-	-1448	-0-	4264	2	135	3	N	39					294
						43	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

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

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	468	1	685	2	N	11					215
						12	9									
04	1020 N	897	-0-	-123	-0-	468	1	427	2	N	2	180	1			37
						2	9									
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					38
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					38

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449 #	2023	-0-	-426	-0-	1998	2	25	9	N	23					155
04	2310 #	1774	-0-	-536	-0-	1768	2	6	9	N	5					160
05	2387 #	1076	-0-	-1311	-0-	1075	2	1	9	N	1					161
06	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2038	2	58	9	N	53					214
07	2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	N	23					237
08	2015 #	1783	-0-	-232	-0-	1761	2	22	9	N	20					257

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

03	5528 R	5528	-0-	-0-	-0-	5426	2	102	9	N	93					120
04	5610 #	4681	-0-	-929	-0-	4607	2	74	9	N	67					187
05	5797 #	4293	-0-	-1504	-0-	4240	2	53	9	N	48	177	1			58
06	5610 #	3992	-0-	-1618	-0-	3948	2	44	9	N	40					98
07	5549 #	4704	-0-	-845	-0-	4629	2	75	9	N	68					166
08	5518 #	3026	-0-	-2492	-0-	2983	2	43	9	N	39					205

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

03	12406	10202	-0-	-2204	-0-	10095	2	107	9	N	97	149	1			37
04	7740	5289	-0-	-2451	-0-	5253	2	36	9	N	33					70
05	15906	11952	-0-	-3954	-0-	11741	2	211	9	N	192					262
06	19162	13451	-0-	-5711	-0-	13272	2	179	9	N	163	358	1			67
07	28926	18462	-0-	-10464	-0-	18177	2	285	9	N	259	174	1			152
*08	16704	12351	-0-	-4353	-0-	12144	2	207	9	N	188	173	1			167

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

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

03	2015 X	792	-0-	-1223 B	-0-	792	3		N	-0-			86
04	1950 X	1142	-0-	-808 B	-0-	1142	3		N	-0-			86
05	1612 X	1044	-0-	-568 B	-0-	1044	3		N	-0-			86
06	1350 X	1018	-0-	-332 B	-0-	1018	3		N	-0-			86
07	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	1471	3	6 9	N	5			91
08	1178 X	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	3		N	-0-			91

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

03	248 N	252	-0-	4 B	-23779	252	3		N	-0-			-0-
04	270 N	119	-0-	-151 B	-23779	119	3		N	-0-			-0-
05	155 N	277	-0-	122 B	-23657	277	3		N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-23657	224	3		N	-0-			-0-
07	124 N	142	-0-	18 B	-23639	142	3		N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-23639	267	3		N	-0-			-0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

03	25420 X	16182	-0-	-9238 B	-0-	16182	3		N	-0-			-0-
04	24600 X	23659	-0-	-941 B	-0-	23659	3		N	-0-			-0-
05	23546 X	23546	-0-	-0- B	-0-	23546	3		N	-0-			-0-
06	19770 X	19723	-0-	-47 B	-0-	19723	3		N	-0-			-0-
07	24459 X	20049	-0-	-4410 B	-0-	20049	3		N	-0-			-0-
08	24459 X	16496	-0-	-7963 B	-0-	16496	3		N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	492	-0-	492	492	492	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	605	-0-	605	1097	605	2		N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	709	2	2	9	N	2			60
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-			60
*08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			60

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1140 2	235 9	Y	214	104 1		225
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			225
06	750 N	96	-0-	-654	-0-	96 2		Y	-0-			225
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			225
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			225

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2		N	-0-			29
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			29
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			29
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2		N	-0-			29
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2		N	-0-			29
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			29

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 N	628	-0-	-54	-0-	610	2	18	9	N	16					48
04	990 N	388	-0-	-602	-0-	365	2	23	9	N	21					69
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	805	2	26	9	N	24					93
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	488	2	77	9	N	70	155	2			8
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	376	2	19	9	N	17					25
08	837 N	252	-0-	-585	-0-	241	2	11	9	N	10					35

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					160
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	932	2	142	9	N	129					177
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2	166	1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					13

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
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-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
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	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

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

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

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

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			2
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			2
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			2
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-			2
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2		N	-0-			2
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2		N	-0-			2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			39

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	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
03	1674 N	1192	-0-	-482 B	-0-	1140	2	52	9	N	47					77
04	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2482	2	59	9	N	54					131
05	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2321	2	50	9	N	45	162	1			14
06	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1873	2	45	9	N	41					55
07	1674 N	394	-0-	-1280 B	-0-	360	2	34	9	N	31					86
08	1674 N	858	-0-	-816 B	-0-	805	2	53	9	N	48					134

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534 #	1947	-0-	-1587	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	3420 #	2155	-0-	-1265	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	3534 #	2345	-0-	-1189	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2670 #	1923	-0-	-747	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2759 #	1674	-0-	-1085	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*08	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	3016	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

03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	N	-0-					15
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	N	-0-					15
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	3					18
						3	9									
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	72	1	779	2	N	-0-					18
07	868 N	96	-0-	-772	-0-	96	2			N	-0-					18
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2449 N	2016	-0-	-433 B	-0-	1930	2	86	9	N	78	182	1			120
04	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2533	2	59	9	N	54					174
05	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2207	2	86	9	N	78					252
06	1950 N	1838	-0-	-112 B	-0-	1791	2	47	9	N	43	181	1			114
07	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2737	2	51	9	N	46					160
*08	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2665	2	28	9	N	25					185

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

03	465 N	347	-0-	-118 B	-33207	347	2			N	-0-					160
04	450 N	377	-0-	-73 B	-33207	377	2			N	-0-					160
05	496 N	383	-0-	-113 B	-33207	383	2			N	-0-					160
06	330 N	221	-0-	-109 B	-33207	221	2			N	-0-					160
07	403 N	332	-0-	-71 B	-33207	332	2			N	-0-					160
08	372 N	322	-0-	-50 B	-33207	322	2			N	-0-					160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099 #	6402	-0-	-697	-0-	55	1	6129	2	N	198	187	1			47
						218	9									
04	6960 #	6312	-0-	-648	-0-	56	1	6043	2	N	194	184	1			57
						213	9									
*05	7192 #	6567	-0-	-625	-0-	60	1	6291	2	N	196	185	1			68
						216	9									
*06	6960 #	6516	-0-	-444	-0-	51	1	6272	2	N	175	184	1			59
						193	9									
07	6590 R	6590	-0-	-0-	-0-	53	1	6362	2	N	159	184	1			34
						175	9									
08	6572 #	6534	-0-	-38	-0-	52	1	6275	2	N	188	177	1			45
						207	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
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