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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077					N	NO RPT					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-	167	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-					73
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281974 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
CARUTHERS, E.V. WELL #: 4 RRCID -> 099852 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4439 - 4441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	2	N	-0-			-0-
06	3375 X	408	-0-	-2967	-0-	42	1	366	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	411	-0-	-3774	-0-	39	1	372	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	393	-0-	-3792	-0-	37	1	356	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	373	-0-	-3677	-0-	38	1	335	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	408	-0-	-3777	-0-	45	1	363	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					33
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					33
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					33

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4123	#	3891	-0-	-232	-0-	3830	2	61	9	N	55					104
06	3990	#	3843	-0-	-147	-0-	3786	2	57	9	N	52					156
07	4340	#	3893	-0-	-447	-0-	3840	2	53	9	N	48	138	1			66
08	4340	#	3580	-0-	-760	-0-	3534	2	46	9	N	42					108
09	3930	#	2483	-0-	-1447	-0-	2460	2	23	9	N	21					129
10	3968	#	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					129

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3617	3	63	9	N	57					108
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3462	3	61	9	N	55					163
07	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	3420	3	66	9	N	60	184	1			39
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3672	3	63	9	N	57					96
09	3570 X	3471	-0-	-99	-0-	3413	3	58	9	N	53					149
10	3689 X	3653	-0-	-36	-0-	3589	3	64	9	N	58	174	1			33

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	187	1	1122	2	N	41					120
						45	9									
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	96	1	1146	2	N	41					161
						45	9									
*07	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	96	1	1127	2	N	41					202
						45	9									
*08	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	107	1	1144	2	N	43	173	1			72
						47	9									
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	107	1	1098	2	N	39					111
						43	9									
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	2	N	35					146
						39	9									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	2325 X	1820	-0-	-505	-0-	177	1	1643	2	N	-0-			-0-
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	171	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	162	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	177	1	1870	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1705	-0-	-485	-0-	159	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1899	-0-	-364	-0-	172	1	1727	2	N	-0-			-0-

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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19910		10575	-0-	-9335	-0-	100	1	10308	2	Y	152	177	1			100
							167	9									
06	23864		12532	-0-	-11332	-0-	100	1	12357	2	Y	68					168
							75	9									
07	12946		7093	-0-	-5853	-0-	100	1	6935	2	Y	53	166	1			55
							58	9									
08	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	100	1	5929	2	Y	31					86
							34	9									
09	DLQ G-10		14077	-0-	14077	20140	100	1	13667	2	Y	282	188	1			180
							310	9									
10	0		11343	-0-	11343	31483	100	1	11021	2	Y	202	184	1			198
							222	9									

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

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

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) 03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	688	-0-	-459	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	481	-0-	-1255	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	1161	1161	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	360	-0-	360	1521	360	2			Y	-0-					-0-
*10	200	N	763	-0-	563	2084	50	1	713	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					232
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

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

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	103	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	92	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	86	1	834	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	982	-0-	-134	-0-	86	1	896	2	N	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	88	1	856	2	N	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	5425 #	4510	-0-	-915	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
06	5550 #	4480	-0-	-1070	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
07	5735 #	4580	-0-	-1155	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
08	4991 #	4560	-0-	-431	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
09	4710 #	4575	-0-	-135	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
10	4495 #	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8			89
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7			96
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8			104
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	170	2	17	9	N	15			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			143
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					36
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			Y	-0-					36
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		422	-0-	422 B	422	422	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		110	-0-	110 B	532	110	2			Y	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	532					Y	NO RPT					36

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

05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					48
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			Y	-0-					48
07	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	358	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		393	-0-	393 B	393	393	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		101	-0-	101 B	494	101	2			Y	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	494					Y	NO RPT					48

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

05	2697	#	2410	-0-	-287 B	-7509	185	1	2225	2	N	-0-					60
06	2610	#	2454	-0-	-156 B	-7665	187	1	2228	2	N	35					95
							39	9									
07	2511	#	2397	-0-	-114 B	-7779	216	1	2127	2	N	49					144
							54	9									
08	2418	#	2377	-0-	-41 B	-7820	202	1	2157	2	N	16					160
							18	9									
09	2460	#	2193	-0-	-267 B	-8087	203	1	1990	2	N	-0-					160
10	2542	#	2103	-0-	-439 B	-8526	204	1	1898	2	N	1	1	8			160
							1	9									

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

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					112
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	481	2	35	9	Y	32					144
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	398	2	42	9	Y	38					182
08	DLQ G-10		383	-0-	383	383	361	2	22	9	Y	20					202
09	DLQ G-10		226	-0-	226	609	204	2	22	9	Y	20					222
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					222

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

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			Y	-0-					30
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	1			Y	-0-					30
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	1			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		109	-0-	109	249	109	2			Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					30

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

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	791	3	75	9	N	68	178	1			86
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	808	3	76	9	N	69					155
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	843	3	78	9	N	71					226
08	868	N	270	-0-	-598	-0-	227	3	43	9	N	39	176	1			89
*09	870	N	528	-0-	-342	-0-	452	3	76	9	N	69					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
10	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	13 25	1 9	3483	2	N	23	77	1			48
06	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	14 30	1 9	3265	2	N	27					75
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	14 31	1 9	3513	2	N	28					103
08	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	13 33	1 9	3429	2	N	30	73	1			60
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	14 31	1 9	3397	2	N	28					88
10	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	15 28	1 9	3500	2	N	25					113

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
10	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

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

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

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

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

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

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

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

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

05	DLQ G-10	1994	-0-	1994	8888	1994	2		Y	-0-			56
06	DLQ G-10	1919	-0-	1919	10807	1919	2		Y	-0-			56
07	DLQ G-10	2013	-0-	2013	12820	2013	2		Y	-0-			56
08	15605 X	2785	-0-	-12820	-0-	2785	2		Y	-0-			56
09	2100 X	1991	-0-	-109	-0-	1991	2		Y	-0-			56
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT			56

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

05	DLQ G-10	4818	-0-	4818	25670	4818	2		Y	-0-			22
06	DLQ G-10	4107	-0-	4107	29777	4107	2		Y	-0-			22
07	DLQ G-10	3270	-0-	3270	33047	3270	2		Y	-0-			22
08	37476 X	4429	-0-	-33047	-0-	4429	2		Y	-0-			22
*09	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5354	2	9 9	Y	8			30
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				Y	NO RPT			30

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

05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			41
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			41
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT			41
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			41

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

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

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

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

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					132
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					132
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					132
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					132
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					132
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					132

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

05	DLQ G-10		2928	-0-	2928	12947	2861	2	67	9	Y	61	111	1			-0-
06	DLQ G-10		2941	-0-	2941	15888	2828	2	113	9	Y	103	74	1			29
07	DLQ G-10		2753	-0-	2753	18641	2722	2	31	9	Y	28	42	1			15
08	21452	X	2811	-0-	-18641	-0-	2753	2	58	9	Y	53	40	1			28
09	2940	X	1956	-0-	-984	-0-	1871	2	85	9	Y	77	73	1			32
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					32

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

05	3224	X	784	-0-	-2440	-0-	556	2	228	9	Y	207	244	1			148
06	1500	X	973	-0-	-527	-0-	684	2	289	9	Y	263	295	1			116
07	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	719	2	349	9	Y	317	316	1			117
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	829	2	459	9	Y	417	316	1			218
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	743	2	217	9	Y	197	292	1			123
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	713 N	477	-0-	-236	-0-	88	1	389	2	N	-0-			-0-
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	84	1	484	2	N	-0-			-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	92	1	449	2	N	-0-			-0-
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	84	1	285	2	N	-0-			-0-
09	570 N	496	-0-	-74	-0-	84	1	412	2	N	-0-			-0-
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	92	1	643	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-

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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	3	N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	25	1	108	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	63	1	217	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	63	1	229	3	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	260	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	58	1	299	3	N	-0-					-0-
06	420	N	82	-0-	-338	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 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
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	145	1	753	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	109	1	477	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	99	1	496	3	N	-0-					-0-
08	899	N	524	-0-	-375	-0-	118	1	406	3	N	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	116	1	425	3	N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	138	1	403	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4324	X	83	-0-	-4241	-0-	13	1	70	3	N	-0-					4
06	750	X	60	-0-	-690	-0-	11	1	49	3	N	-0-					4
07	682	X	11	-0-	-671	-0-	2	1	9	3	N	-0-					4
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3072	R	418	-0-	-2654	-0-	34	1	333	3	N	46					72
							51	9									
06	660	#	117	-0-	-543	-0-	7	1	84	3	N	24					96
							26	9									
07	682	#	123	-0-	-559	-0-	7	1	87	3	N	26					122
							29	9									
08	0		124	-0-	124 B	124	7	1	88	3	N	26					148
							29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					124												
09	242	N	118	-0-	-124 B	-0-	7	1	83	3	N	25					173
							28	9									
*10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	8	1	89	3	N	26					199
							29	9									

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

05	403	N	353	-0-	-50	-0-	57	1	296	3	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	70	1	241	3	N	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	50	1	182	3	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

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

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	463	-0-	-737	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1439	2	18	9	N	16							212
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1410	2	14	9	N	13	179	1					46
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1367	2	25	9	N	23							69
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1368	2	9	9	N	8							77
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7							84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							84

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2349	2	47	9	N	43					292
06	2280	N	1885	-0-	-395	-0-	1843	2	42	9	N	38	175	1			155
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2089	2	55	9	N	50					205
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2280	2	28	9	N	25					230
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30					260
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	12927	X	9445	-0-	-3482	-0-	908	1	8472	2	N	59	65	1			19
							65	9									
06	12510	X	396	-0-	-12114	-0-	52	1	343	2	N	1					20
							1	9									
07	11067	X	5462	-0-	-5605	-0-	561	1	4871	2	N	27					47
							30	9									
08	11067	X	8725	-0-	-2342	-0-	662	1	7989	2	N	67	67	1			47
							74	9									
09	9150	X	3340	-0-	-5810	-0-	289	1	3031	2	N	18					65
							20	9									
10	9455	X	7470	-0-	-1985	-0-	693	1	6724	2	N	48	94	1			19
							53	9									

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

05	6107	X	1449	-0-	-4658	-0-	140	1	1305	2	N	4					77
							4	9									
06	5490	X	3788	-0-	-1702	-0-	496	1	3282	2	N	9					86
							10	9									
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	592	1	5142	2	N	23	70	1			39
							25	9									
08	5673	X	616	-0-	-5057	-0-	47	1	569	2	N	-0-					39
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	494	1	5177	2	N	25					64
							28	9									
10	5766	X	196	-0-	-5570	-0-	18	1	178	2	N	-0-					64

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	8122	X	702	-0-	-7420	-0-	68	1	634	2	N	-0-					57
06	7860	X	299	-0-	-7561	-0-	39	1	260	2	N	-0-					57
07	8122	X	560	-0-	-7562	-0-	58	1	501	2	N	1					58
							1	9									
08	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	932	1	11237	2	N	-0-					58
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	612	1	6420	2	N	-0-					58
*10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	567	1	5494	2	N	5					63
							6	9									

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

05	279	N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-	1	1			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-

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

05	49546	X	49546	-0-	-0-	-0-	180	1	48925	2	N	401	466	1			148
							441	9									
06	43178	X	43178	-0-	-0-	-0-	181	1	42633	2	N	331	366	1			113
							364	9									
07	40939	X	40939	-0-	-0-	-0-	166	1	40440	2	N	303	288	1			128
							333	9									
08	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	145	1	37360	2	N	271	176	1			223
							298	9									
09	36926	X	36926	-0-	-0-	-0-	148	1	36502	2	N	251	316	1			158
							276	9									
*10	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	153	1	36510	2	N	273	290	1			141
							300	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	98	1	912	2	N	6	69	1			32
							7	9									
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	127	1	842	2	N	18					50
							20	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	905	2	N	7					57
							8	9									
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	67	1	805	2	N	-0-					57
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	992	2	N	3					60
							3	9									
10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	76	1	737	2	N	2					62
							2	9									

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

05	15500	X	13668	-0-	-1832	-0-	415	1	13082	2	N	155	78	1			196
							171	9									
06	15000	X	13371	-0-	-1629	-0-	430	1	12766	2	N	159	160	1			195
							175	9									
07	15314	X	14065	-0-	-1249	-0-	445	1	13470	2	N	136	146	1			185
							150	9									
08	15283	X	12701	-0-	-2582	-0-	398	1	12146	2	N	143	116	1			212
							157	9									
09	14790	X	11876	-0-	-2914	-0-	405	1	11338	2	N	121	105	1			228
							133	9									
10	14074	X	13136	-0-	-938	-0-	432	1	12544	2	N	145	223	1			150
							160	9									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10447	X	9852	-0-	-595	-0-	945	1	8824	2	N	75	87	1			85
							83	9									
06	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	1201	1	7952	2	N	76	121	1			40
							84	9									
07	10385	X	9009	-0-	-1376	-0-	921	1	8000	2	N	80	85	1			35
							88	9									
08	10106	X	9139	-0-	-967	-0-	694	1	8376	2	N	63					98
							69	9									
09	9780	X	8863	-0-	-917	-0-	764	1	8011	2	N	80	110	1			68
							88	9									
10	9858	X	9223	-0-	-635	-0-	854	1	8279	2	N	82	77	1			73
							90	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	252	1	7949	2	N	55					162
							61	9									
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	224	1	6655	2	N	45	63	1			144
							50	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	247	1	7469	2	N	39	35	1			148
							43	9									
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	262	1	7987	2	N	66	67	1			147
							73	9									
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	272	1	7602	2	N	47					194
							52	9									
*10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	273	1	7949	2	N	50	40	1			204
							55	9									

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

05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	292	1	2723	2	N	72	107	1			65
							79	9									
06	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	380	1	2514	2	N	23					88
							25	9									
07	4061	X	2167	-0-	-1894	-0-	220	1	1907	2	N	36	94	1			30
							40	9									
08	4061	X	1132	-0-	-2929	-0-	86	1	1040	2	N	5					35
							6	9									
09	3930	X	2290	-0-	-1640	-0-	196	1	2053	2	N	37					72
							41	9									
10	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	229	1	2218	2	N	48					120
							53	9									

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

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	135	1	1258	2	N	9					57
							10	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	184	1	1218	2	N	3					60
							3	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	1186	2	N	2					62
							2	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	121	1	1460	2	N	8					70
							9	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1227	2	N	18					88
							20	9									
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	147	1	1426	2	N	5					93
							6	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	228	-0-	228	537	228	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	255	-0-	255	792	255	2			Y	-0-					-0-

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

05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	68	-0-	68	161	68	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	237	76	2			Y	-0-					-0-

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

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	168	-0-	168	396	168	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	188	-0-	188	584	188	2			Y	-0-					-0-

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

05	899 N	201	-0-	-698	-0-	201	2			Y	-0-					40
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					40
07	837 N	249	-0-	-588	-0-	249	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10	379	-0-	379	894	379	2			Y	-0-					40
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1317	423	2			Y	-0-					40

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

05	2449 X	2447	-0-	-2	-0-	2362	2	85	9	Y	77					149
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2433	2	45	9	Y	41					190
07	2511 X	2163	-0-	-348	-0-	2118	2	45	9	Y	41	176	1			55
08	DLQ G-10	1902	-0-	1902	1902	1845	2	57	9	Y	52					107
09	DLQ G-10	1370	-0-	1370	3272	1358	2	12	9	Y	11					118
10	DLQ G-10	1517	-0-	1517	4789	1517	2			Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		240	-0-	240	566	240	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		268	-0-	268	834	268	2			Y	-0-					-0-

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

05	589	N	415	-0-	-174	-0-	409	2	6	9	N	5					163
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					171
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	434	2	8	9	N	7					178
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	359	2	6	9	N	5					183
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	264	2	6	9	N	5					188
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					188

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

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

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

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

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

05	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	2	N	-0-					172
06	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	172	1			-0-
07	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	2	N	53					53
							58	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	2	N	12					65
							13	9									
09	1050	N	593	-0-	-457	-0-	84	1	509	2	N	-0-					65
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					65

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

05	8246	X	2398	-0-	-5848	-0-	2293	2	105	9	N	95					147
06	2700	X	1481	-0-	-1219	-0-	1464	2	17	9	N	15					162
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					162
08	2511	X	110	-0-	-2401	-0-	104	2	6	9	N	5					167
09	2340	X	97	-0-	-2243	-0-	93	2	4	9	N	4					171
10	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			N	-0-					171

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	14B2	EXT		23	-0-	23	23	23	1		N	-0-					60
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	23				N	-0-					60
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	23				N	-0-					60
*10		588	X	565	-0-	-23	-0-	563	2	2 9	N	2					62

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	29335 X	29335	-0-	-0-	-0-	186	1	29149	2	N	-0-			198
06	28050 X	25963	-0-	-2087	-0-	186	1	25777	2	N	-0-			198
07	28985 X	28761	-0-	-224	-0-	1708	1	27053	2	N	-0-			198
08	28985 X	26779	-0-	-2206	-0-	1708	1	25071	2	N	-0-			198
09	28050 X	25111	-0-	-2939	-0-	1658	1	23453	2	N	-0-			198
*10	28985 X	26497	-0-	-2488	-0-	1707	1	24790	2	N	-0-			198

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

05	21049 #	15220	-0-	-5829	-0-	15220	2	N	-0-			190
06	20100 #	18409	-0-	-1691	-0-	18409	2	N	-0-			190
07	19513 R	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2	N	-0-			190
08	20155 R	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2	N	-0-			190
09	18919 R	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2	N	-0-			190
10	19499 #	18327	-0-	-1172	-0-	18327	2	N	-0-			190

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2825) 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
RAMSEY, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1310	3	8	9	N	7			174
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	3	14	9	N	13			187
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	3	3	9	N	3			190
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-			190
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	6	1	998	3	N	-0-			190
10	1209 N	919	-0-	-290	-0-	54	1	863	3	N	2			192
						2	9							

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
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	3	13	9	N	12			106
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	3	9	9	N	8			114
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	3	9	9	N	8			122
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1878	3	9	9	N	8			130
09	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	8	1	1222	3	N	5			135
						6	9							
10	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	77	1	1241	3	N	10			145
						11	9							

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	6109	2	319	9	N	290	358	1			129
06	7560	X	5734	-0-	-1826	-0-	5453	2	281	9	N	255	182	1			202
07	7812	X	6617	-0-	-1195	-0-	6279	2	338	9	N	307	355	1			154
08	7812	X	6089	-0-	-1723	-0-	5785	2	304	9	N	276	179	1			251
09	6330	X	6021	-0-	-309	-0-	5709	2	312	9	N	284	358	1			177
10	6603	X	6376	-0-	-227	-0-	6047	2	329	9	N	299	341	1			135

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

05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1325	2	210	9	N	191	181	1			120
06	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1335	2	196	9	N	178	184	1			114
07	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1226	2	200	9	N	182	179	1			117
08	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1242	2	207	9	N	188	178	1			127
09	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1093	2	183	9	N	166	176	1			117
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1295	2	220	9	N	200	160	1			157

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

05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6503	3	124	9	N	113	176	1			103
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9479	3	150	9	N	136	176	1			63
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8747	3	133	9	N	121	173	1			11
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8334	3	130	9	N	118					129
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8322	3	140	9	N	127	180	1			76
*10	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8410	3	124	9	N	113					189

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

05	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	1804	2	66	9	N	60	179	1			202
06	2100	X	1901	-0-	-199	-0-	1803	2	98	9	N	89					291
07	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	1807	2	89	9	N	81	182	1			190
08	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	1921	2	101	9	N	92					282
09	1980	X	1949	-0-	-31	-0-	1862	2	87	9	N	79	179	1			182
*10	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1922	2	103	9	N	94					276

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

05	558	N	371	-0-	-187	-0-	20	1	351	2	N	-0-					218
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	20	1	409	2	N	-0-					218
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					218
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-					218
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	-0-					218
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-					218

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			2

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	5326	-0-	5326	5326	5326	2		N	-0-			-0-
04	0	15477	-0-	15477	20803	15477	2		N	-0-			-0-
05	17758	16898	-0-	-860	19943	16898	2		N	-0-			-0-
06	20490	2191	-0-	-18299	1644	2191	2		N	-0-			-0-
07	21173	625	-0-	-20548	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08	21173	152	-0-	-21021	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	20490	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-
10	21173	-0-	-0-	-21173	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	381	-0-	-146	-0-	48	1	333	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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

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

05	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	372	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	360	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2985	-0-	-1107	-0-	348	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	372	1	2567	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3109	-0-	-701	-0-	360	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	360	1	2540	2	N	-0-					-0-

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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2728 #	1931	-0-	-797	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2542 #	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

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

05	2728 #	1799	-0-	-929	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2119	-0-	-521	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2418 #	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	2340 #	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2356 #	1086	-0-	-1270	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

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

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

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

BORCHERS (2490) 10634 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 3 RRCID -> 284619 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1276 - 2417

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	326	-0-	326	388	326	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	317	-0-	317	705	317	2		N	-0-			-0-
*10	990 X	285	-0-	-705	-0-	285	2		N	-0-			-0-

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

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

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

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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

05	744	X	364	-0-	-380	-0-	14	1	350	2	N	-0-					-0-
06	720	X	51	-0-	-669	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
07	744	X	77	-0-	-667	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	651	X	45	-0-	-606	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	540	X	33	-0-	-507	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10	12	-0-	12	62	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	72	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
08	72 X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	10540 X	8666	-0-	-1874	-0-	333	1	8319	2	N	13	182	1			43
						14	9									
06	10200 X	8048	-0-	-2152	-0-	387	1	7641	2	N	18					61
						20	9									
07	10540 X	8384	-0-	-2156	-0-	358	1	8002	2	N	22					83
						24	9									
08	9765 X	8026	-0-	-1739	-0-	363	1	7637	2	N	24					107
						26	9									
09	9450 X	7272	-0-	-2178	-0-	370	1	6882	2	N	18					125
						20	9									
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					125

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

05	3906 X	3084	-0-	-822	-0-	118	1	2933	2	N	30					120
						33	9									
06	5130 X	1592	-0-	-3538	-0-	76	1	1502	2	N	13					133
						14	9									
07	5301 X	2416	-0-	-2885	-0-	104	1	2305	2	N	6					139
						7	9									
08	5301 X	2206	-0-	-3095	-0-	99	1	2099	2	N	7					146
						8	9									
09	3420 X	1852	-0-	-1568	-0-	94	1	1752	2	N	5					151
						6	9									
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					151

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	17778	14686	-0-	-3092	-0-	106	1	14580	2	N	-0-					30
06	15842	13531	-0-	-2311	-0-	101	1	13430	2	N	-0-					30
07	15614	13604	-0-	-2010	-0-	100	1	13504	2	N	-0-					30
08	14106	12850	-0-	-1256	-0-	96	1	12754	2	N	-0-					30
09	11220	3933	-0-	-7287	-0-	31	1	3902	2	N	-0-					30
10	11594	8657	-0-	-2937	-0-	63	1	8587	2	N	6					36
						7	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533 #	6972	-0-	-561	-0-	50	1	6922	2	N	-0-					30
06	7290 #	6823	-0-	-467	-0-	51	1	6772	2	N	-0-					30
07	7608 R	7608	-0-	-0-	-0-	56	1	7552	2	N	-0-					30
08	7223 #	6715	-0-	-508	-0-	50	1	6665	2	N	-0-					30
09	6990 #	2135	-0-	-4855	-0-	17	1	2118	2	N	-0-					30
*10	13569	10985	-0-	-2584	-0-	80	1	10898	2	N	6					36
						7	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	5846	-0-	5846	5846	124	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	11156 X	5310	-0-	-5846	-0-	124	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	112	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	5363 X	3917	-0-	-1446	-0-	112	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	3227	-0-	-1963	-0-	112	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	5545	4834	-0-	-711	-0-	4834	2			N	-0-					147
06	4214	4102	-0-	-112	-0-	4102	2			N	-0-					147
07	5063	4593	-0-	-470	-0-	4593	2			N	-0-					147
08	5637	4880	-0-	-757	-0-	4878	2	2	9	N	2					149
09	3990	3007	-0-	-983	-0-	3006	2	1	9	N	1					150
10	4123	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					150

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

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
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					85
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					85
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					85
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					85
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					17
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2464	2	51	9	N	46					99
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34					133
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2183	2	32	9	N	29	90	1			72
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2063	2	24	9	N	22					94
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2403	2	24	9	N	22					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			7
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			7
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2		N	-0-			7
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			7
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			7
10	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2		N	-0-			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 W	1417	-0-	1417	4991	1417	2		N	-0-			27
06	0 W	1383	-0-	1383	6374	1383	2		N	-0-			27
07	0 W	1903	-0-	1903	8277	1903	2		N	-0-			27
08	3627	1976	-0-	-1651	6626	1976	2		N	-0-			27
09	3510	1837	-0-	-1673	4953	1837	2		N	-0-			27
*10	3627	1795	-0-	-1832	3121	1795	2		N	-0-			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	207	2	4	9	N	4			57
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	219	2	3	9	N	3			60
*10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	169	1			16
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65					81
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65					146
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	162	1			49
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	385	1	111	9	N	101	120	1			30
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30

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

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					101
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	147	1			13
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	310	1	65	9	N	59					72
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					131
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	385	1	101	9	N	92	168	1			55
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					55

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	682 N	-0-	-0-	-682	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

05	7161 X	4819	-0-	-2342	-0-	725	1	4094	2	N	-0-					422
06	5340 X	4783	-0-	-557	-0-	694	1	4089	2	N	-0-					422
07	5518 X	5383	-0-	-135	-0-	744	1	4639	2	N	-0-					422
08	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	706	1	3442	2	N	-0-					422
09	4770 X	3753	-0-	-1017	-0-	720	1	3033	2	N	-0-					422
10	5394 X	4005	-0-	-1389	-0-	744	1	3261	2	N	-0-					422

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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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
05	11005	X	9758	-0-	-1247	-0-	973	1	8633	2	N	138					312
							152	9									
06	10950	X	10444	-0-	-506	-0-	1065	1	9245	2	N	122	177	1			257
							134	9									
07	11470	X	10093	-0-	-1377	-0-	959	1	9020	2	N	104	176	1			185
							114	9									
08	11470	X	10483	-0-	-987	-0-	976	1	9374	2	N	121	177	1			129
							133	9									
*09	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	978	1	9500	2	N	101					230
							111	9									
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					230

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
05	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	362	1	3214	2	N	52					272
							57	9									
06	4620	X	2751	-0-	-1869	-0-	279	1	2422	2	N	45	175	1			142
							50	9									
07	4774	X	3720	-0-	-1054	-0-	352	1	3313	2	N	50					192
							55	9									
08	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	329	1	3159	2	N	53					245
							58	9									
09	4290	X	3965	-0-	-325	-0-	365	1	3547	2	N	48					293
							53	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					293

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
05	6572	X	6487	-0-	-85	-0-	650	1	5769	2	N	62					324
							68	9									
06	7200	X	6084	-0-	-1116	-0-	622	1	5397	2	N	59	176	1			207
							65	9									
07	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	670	1	6295	2	N	57					264
							63	9									
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	691	1	6632	2	N	53	177	1			140
							58	9									
09	6930	X	6540	-0-	-390	-0-	604	1	5870	2	N	60					200
							66	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					200

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
05	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	257	1	2283	2	N	50					267
							55	9									
06	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	262	1	3157	2	N	50	172	1			145
							55	9									
07	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	315	1	2960	2	N	72					217
							79	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	305	1	2929	2	N	51	176	1			92
							56	9									
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	282	1	2744	2	N	55					147
							61	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					147

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
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	683	2	N	33					197
							36	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	30	175	1			52
							33	9									
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	82	1	767	2	N	23					75
							25	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	765	2	N	19					94
							21	9									
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	697	2	N	18					112
							20	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					112

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3075	2	83	9	Y	75	48	1			168
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2844	2	69	9	Y	63	27	1			204
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3100	2	23	9	Y	21					225
*08	DLQ	G-10	2901	-0-	2901	2901	2890	2	11	9	Y	10	28	2			207
09	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	5519	2593	2	25	9	Y	23	25	1			205
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5519					Y	NO RPT					205

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

05	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8220	2	207	9	Y	188	316	1			-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6330	2	95	9	Y	86	60	0			26
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4110	2	90	9	Y	82					108
08	DLQ	G-10	6196	-0-	6196	6196	6096	2	100	9	Y	91					199
09	DLQ	G-10	6365	-0-	6365	12561	6232	2	133	9	Y	121	61	1			259
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12561					Y	NO RPT					259

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

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2015	2	18	9	Y	16	32	1			283
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	Y	23	20	1			286
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					298
08	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	1651	2	11	9	Y	10					308
09	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	3591	1910	2	19	9	Y	17	19	1			306
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3591					Y	NO RPT					306

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
05	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	8959	2	268	9	Y	244	498	1			166
06	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8039	2	273	9	Y	248	263	1			151
07	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8727	2	220	9	Y	200					351
*08	DLQ G-10	8361	-0-	8361	8361	8188	2	173	9	Y	157	254	1			254
09	DLQ G-10	8129	-0-	8129	16490	7929	2	200	9	Y	182	78	1			358
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16490					Y	NO RPT					358

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

05	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	221	1	4030	2	N	59					227
						65	9									
06	4470 X	4045	-0-	-425	-0-	219	1	3724	2	N	93	180	1			140
						102	9									
07	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	219	1	3856	2	N	30					170
						33	9									
08	4309 X	4191	-0-	-118	-0-	237	1	3810	2	N	131	187	1			114
						144	9									
09	4170 X	3871	-0-	-299	-0-	216	1	3582	2	N	66					180
						73	9									
10	4309 X	4117	-0-	-192	-0-	232	1	3808	2	N	70					250
						77	9									

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

05	3348 X	1267	-0-	-2081	-0-	163	1	1101	2	N	3					167
						3	9									
06	3240 X	1495	-0-	-1745	-0-	157	1	1324	2	N	13					180
						14	9									
07	3348 X	1232	-0-	-2116	-0-	220	1	1012	2	N	-0-					180
08	2976 X	840	-0-	-2136	-0-	131	1	698	2	N	10					190
						11	9									
09	2880 X	1409	-0-	-1471	-0-	183	1	1215	2	N	10					200
						11	9									
10	1550 X	1499	-0-	-51	-0-	209	1	1243	2	N	43	183	1			60
						47	9									

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
05	20956	X	18173	-0-	-2783	-0-	510	1	17454	2	N	190	341	1			113
							209	9									
06	19590	X	17503	-0-	-2087	-0-	510	1	16807	2	N	169					282
							186	9									
07	20243	X	18494	-0-	-1749	-0-	527	1	17802	2	N	150	187	1			245
							165	9									
08	19437	X	16656	-0-	-2781	-0-	527	1	15949	2	N	164					409
							180	9									
09	18540	X	16761	-0-	-1779	-0-	510	1	16116	2	N	123	376	1			156
							135	9									
10	18507	X	15754	-0-	-2753	-0-	527	1	15055	2	N	156					312
							172	9									

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

05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	408	1	622	2	N	7	180	1			42
							8	9									
06	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	391	1	596	2	N	15					57
							17	9									
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	374	1	579	2	N	50					107
							55	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7					114
09	990	N	65	-0-	-925	-0-	34	1	9	2	N	20					134
							22	9									
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	68	1	120	2	N	3					137
							3	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					3
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-					3
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	8	1	13	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		165	-0-	165	186	68	1	97	2	Y	-0-					3
*10	218	N	32	-0-	-186	-0-	12	1	19	2	Y	1					4
							1	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	104	1	159	3	Y	20					112
							22	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	3	Y	-0-					112
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	128	1	91	3	Y	-0-					112
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	Y	-0-					112
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	209	1	156	3	Y	-0-					112
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	91	1	157	3	Y	-0-					112

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	60	1	91	3	N	-0-					168
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	79	1	68	3	N	6					174
							7	9									
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	90	1	64	3	N	-0-					174
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	49	1	50	3	N	-0-					174
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	19	1	14	3	N	2					176
							2	9									
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	16	1	27	3	N	2					178
							2	9									

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

05	DLQ	G-10	1728	-0-	1728	4274	1728	3			Y	-0-					67
06	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	5683	1409	3			Y	-0-					67
07	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	7026	1343	3			Y	-0-					67
08	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	8531	1505	3			Y	-0-					67
09	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	10029	1498	3			Y	-0-					67
10	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	11395	1366	3			Y	-0-					67

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

05	14B2	EXT	65	-0-	65	516	65	3			Y	-0-					19
06	14B2	EXT	32	-0-	32	548	32	3			Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	41	-0-	41	589	41	3			Y	-0-					19
09	14B2	EXT	70	-0-	70	659	70	3			Y	-0-					19
10	14B2	EXT	215	-0-	215	874	215	3			Y	-0-					19

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

05	DLQ	G-10	141	-0-	141	489	141	3			Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	38	-0-	38	527	38	3			Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	149	-0-	149	676	149	3			Y	-0-					22
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	788	112	3			Y	-0-					22
09	DLQ	G-10	148	-0-	148	936	148	3			Y	-0-					22
10	DLQ	G-10	141	-0-	141	1077	141	3			Y	-0-					22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			223
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			223
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			223
08	217 X	115	-0-	-102	-0-	115	3		N	-0-			223
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			223
10	217 X	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			223

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			3
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			3
07	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	2257	3	17 9	N	15			18
08	2573 N	1692	-0-	-881	-0-	1692	3		N	-0-			18
09	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	2010	3		N	-0-			18
*10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			18

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			78
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			78
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			78
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3		N	-0-			78
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			78
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			78

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
05	1147	550	-0-	-597	-0-	10	1	540	2	N	-0-					132
06	1110	454	-0-	-656	-0-	10	1	444	2	N	-0-					132
07	1147	129	-0-	-1018	-0-	10	1	119	2	N	-0-					132
08	806 #	11	-0-	-795	-0-	1	1	10	2	N	-0-					132
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					132
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					132

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

05	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	391	1	14210	3	Y	50	177	1			117
						55	9									
06	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	320	1	13574	3	Y	67					184
						74	9									
07	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	331	1	13320	3	Y	64	184	1			64
						70	9									
08	DLQ G-10	15744	-0-	15744	15744	486	1	15124	3	Y	122					186
						134	9									
09	DLQ G-10	14441	-0-	14441	30185	456	1	13883	3	Y	93	187	1	1	8	91
						102	9									
10	DLQ G-10	13770	-0-	13770	43955	439	1	13218	3	Y	103	1	8			193
						113	9									

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

05	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	334	1	12133	3	Y	152	174	1			151
						167	9									
06	11220 X	10874	-0-	-346	-0-	248	1	10527	3	Y	90	184	1			57
						99	9									
07	11594 X	9916	-0-	-1678	-0-	238	1	9575	3	Y	94					151
						103	9									
08	DLQ G-10	11529	-0-	11529	11529	355	1	11056	3	Y	107	178	1			80
						118	9									
09	DLQ G-10	11166	-0-	11166	22695	349	1	10623	3	Y	176	186	1			70
						194	9									
10	DLQ G-10	11481	-0-	11481	34176	365	1	11006	3	Y	100					170
						110	9									

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
05	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	130	1	4721	3	N	29					136
							32	9									
06	5880	X	5243	-0-	-637	-0-	120	1	5101	3	N	20					156
							22	9									
07	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	114	1	4587	3	N	29					185
							32	9									
08	6076	X	5385	-0-	-691	-0-	166	1	5169	3	N	45					230
							50	9									
09	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	159	1	4850	3	N	40	172	1			98
							44	9									
10	5425	X	5345	-0-	-80	-0-	170	1	5130	3	N	41					139
							45	9									

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

05	2945	N	2449	-0-	-496	-0-	64	1	2309	3	Y	69	169	1			83
							76	9									
06	2910	N	2240	-0-	-670	-0-	51	1	2145	3	Y	40					123
							44	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	68					191
							75	9									
08	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	2236	67	1	2088	3	Y	74	178	1			87
							81	9									
09	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	4511	70	1	2146	3	Y	54					141
							59	9									
10	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	6490	62	1	1859	3	Y	53					194
							58	9									

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

05	3100	N	2909	-0-	-191	846	2826	2	83	9	N	75					157
06	2234	X	1388	-0-	-846	-0-	1376	2	12	9	N	11					168
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1926	2	48	9	N	44	176	1			36
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2059	2	41	9	N	37					73
*09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2084	2	39	9	N	35					108
*10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1766	2	30	9	N	27					135

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159

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

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

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			248
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			249
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

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

05	14B2 EXT	30806	-0-	30806	30806	30806	2		N	-0-			12
06	14B2 EXT	4788	-0-	4788	35594	4788	2		N	-0-			12
07	14B2 EXT	4795	-0-	4795	40389	4795	2		N	-0-			12
08	14B2 EXT	891	-0-	891	41280	891	2		N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41280				N	-0-			12
*10	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-				N	-0-			12

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	120	-0-	-651	-0-	5	1	114	2	Y	1	6	1			10
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	2					12
							2	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	21	12	1			21
							23	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	980	3	Y	4					25
							4	9									
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	38	28	1			35
							42	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					35

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
07	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	1			21
08	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
*09		177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-	9	1		12
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

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

05		62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06		60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-				-0-
07		73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
08		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09		50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		873	N	873	-0-	-0-	-0-	106	1	767	3	Y	-0-	3	1		4
08		1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75	1	1285	3	Y	-0-				4
*09		1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	3	Y	-0-	2	1		2
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	223	1	1618	3	Y	-0-	10	1			16
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	109	1	1872	3	Y	-0-					16
*09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	3	Y	-0-	7	1			9
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
07	DELQ PR		8973	-0-	8973	8973	1088	1	7884	3	Y	1	38	1			64
							1	9									
08	DELQ PR		3653	-0-	3653	12626	201	1	3452	3	Y	-0-					64
09	DELQ PR		7997	-0-	7997	20623	466	1	7531	3	Y	-0-	29	1			35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20623					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	22	1			37
08	DELQ PR		370	-0-	370	370	20	1	339	3	N	10					47
							11	9									
*09	370	N	-0-	-0-	-370	-0-					N	-0-	21	1			26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
07	DELQ PR		207	-0-	207	207	25	1	182	3	Y	-0-	36	1			61
08	DELQ PR		312	-0-	312	519	17	1	295	3	Y	-0-					30
*09	541	N	22	-0-	-519	-0-	1	1	20	3	Y	1	14	1			17
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	DELQ PR		375	-0-	375	375	43	1	315	3	N	15	24	1			40
							17	9									
08	DELQ PR		679	-0-	679	1054	37	1	636	3	N	5					45
							6	9									
*09	1517	N	463	-0-	-1054	-0-	26	1	417	3	N	18	28	1			35
							20	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		889	-0-	889	889	108	1	781	3	Y	-0-	3	1			6
08	DELQ PR		855	-0-	855	1744	47	1	808	3	Y	-0-					6
09	DELQ PR		762	-0-	762	2506	44	1	718	3	Y	-0-	3	1			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2506					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	DELQ PR		320	-0-	320	320	37	1	268	3	N	14	18	1			30
							15	9									
08	DELQ PR		385	-0-	385	705	21	1	358	3	N	5					35
							6	9									
*09	1102	N	397	-0-	-705	-0-	22	1	354	3	N	19	24	1			30
							21	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

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

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
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	60					125
						66	9									
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	73	1	1			197
						80	9									
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	69	179	1			87
						76	9									
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	118	159	1			46
						130	9									
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	96					142
						106	9									
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	75					217
						83	9									

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					40
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	52	-0-	-221	-0-	52	2			Y	-0-					18
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					18
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					18
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					46
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9					55
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8	54	1			9
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	N	8					17
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	326	2	9	9	N	8					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	126	2	132	9	Y	120	95	1			34
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	141	2	107	9	Y	97					131
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	182	2	90	9	Y	82	96	1			117
08	DLQ G-10		262	-0-	262	262	184	2	78	9	Y	71	177	1			11
09	DLQ G-10		262	-0-	262	524	179	2	83	9	Y	75	75	1			11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	524					Y	NO RPT					11

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

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					72
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10		281	-0-	281	561	281	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	561					Y	NO RPT					72

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

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	2	30	9	Y	27	93	1			57
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	Y	21					78
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	132	2	26	9	Y	24	95	1			7
08	DLQ G-10		151	-0-	151	151	122	2	29	9	Y	26					33
09	DLQ G-10		191	-0-	191	342	134	2	57	9	Y	52	73	1			12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					12

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-		-0-
10	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

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		136

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

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10 9	N	9		29
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8 9	N	7		36
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	2	7 9	N	6		42
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7 9	N	6		48
09	420	N	67	-0-	-353	-0-	56	2	11 9	N	10		58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

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

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	N	1		7
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9	N	1		8
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1 9	N	1		9
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	N	1		10
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9	N	1		11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

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

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		98
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		98
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		98
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		98
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			100

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

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			50
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			50
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			50
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			50

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					61
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					61
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					61
08	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			N	-0-					61
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					61
*10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	167	1	1534	2	N	-0-					61

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
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	N	15					119
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	2	23	9	N	21					140
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	N	17					157
08	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	1024	2	15	9	N	14					171
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	N	20					191
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	15					206
						17	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

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

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

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

05	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
06	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
*10	100	N	-0-	-0-	-100	452					N	-0-					94

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

05	5270	X	3980	-0-	-1290	-0-	534	1	3235	2	N	192							252
							211	9											
06	5100	X	3952	-0-	-1148	-0-	634	1	3227	2	N	83	185	1					150
							91	9											
07	4743	X	3382	-0-	-1361	-0-	381	1	2823	2	N	162							312
							178	9											
08	4743	X	2299	-0-	-2444	-0-	240	1	1990	2	N	63	182	1					193
							69	9											
09	4350	X	2523	-0-	-1827	-0-	647	1	1599	2	N	252							445
							277	9											
10	4092	X	3155	-0-	-937	-0-	84	1	3034	2	N	34	179	1	100	8			200
							37	9											

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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

CADIZ (QUEEN CITY) //CONT.// 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

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

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CAESAR, N. (PETTUS)            //CONT.//   14582 500   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: BEE
  ANDERSON OIL LTD.              //CONT.// 022499
    EBERSTADT                        WELL #:         RRCID -> 256146  COMPL. DATE 03/25/2010  TOTAL DEPTH  3320 PERF. 3110 -  3114
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 09 P&A COND       -0-      -0-        -0-  B      -18585                              N       -0-                                53
 10 P&A COND       -0-      -0-        -0-  B      -18585                              N       -0-                                53
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EBERSTADT                        WELL #:   15    RRCID -> 258713  COMPL. DATE 09/16/2010  TOTAL DEPTH  3392 PERF. 3199 -  3203
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 09 P&A COND       -0-      -0-        -0-  B      -25208                              N       -0-                                16
 10 P&A COND       -0-      -0-        -0-  B      -25208                              N       -0-                                16
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)                  14583 300   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                            CNTY: BEE
  STONE TRUCKING COMPANY, INC.           823776
    BYLES, J. C. "A" ET AL           WELL #:    1    RRCID -> 180993  COMPL. DATE 11/03/2000  TOTAL DEPTH  7700 PERF. 6828 -  6834
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     NO RPT     -0-        -0-          -0-                                 N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-          -0-                                 N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT     -0-        -0-          -0-                                 N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)              14583 625   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                            CNTY: BEE
  DIRNETT, INC.                          220847
    EBERSTADT                        WELL #:    1    RRCID -> 255700  COMPL. DATE 12/29/2009  TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 -  9753
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      919 N       919     -0-        -0-          -0-         913  2        6  9    N         5                               157
 06      930 N       780     -0-        -150         -0-         758  2       22  9    N        20                               177
 07      832 N       832     -0-        -0-          -0-         138  1      655  2    N        35                               212
                                                                  39  9
 08     1158 N      1158     -0-        -0-          -0-         481  1      663  2    N        13                               225
                                                                  14  9
 09     1170 N      1170     -0-        -0-          -0-         561  1      599  2    N         9                               234
                                                                  10  9
*10     1039 N      1039     -0-        -0-          -0-         349  1      687  2    N         3                               237
                                                                   3  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.           411736
    SCHRADE UNIT                     WELL #:   1ST   RRCID -> 193060  COMPL. DATE 03/20/2002  TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 -  9788
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     2976 X      2956     -0-         -20         -0-         147  1     2801  2    Y         7       22  1                   8
                                                                   8  9
 06     2888 X      2888     -0-        -0-          -0-         144  1     2738  2    Y         5                                13
                                                                   6  9
 07     2666 X      2527     -0-        -139         -0-         138  1     2383  2    Y         5                                18
                                                                   6  9
 08 DLQ G-10        2456     -0-        2456         2456        112  1     2343  2    Y         1                                19
                                                                   1  9
 09 DLQ G-10        2340     -0-        2340         4796        114  1     2226  2    Y       -0-       19  1                  -0-
*10     1800 N      2149     -0-         349         5145        107  1     2034  2    Y         7                                 7
                                                                   8  9
```

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4269	-0-	-505	-0-	208	1	3983	2	Y	71	158	1			45
						78	9									
06	4470 X	4043	-0-	-427	-0-	199	1	3807	2	Y	34					79
						37	9									
07	4619 X	3578	-0-	-1041	-0-	194	1	3333	2	Y	46					125
						51	9									
08	DLQ G-10	3605	-0-	3605	3605	163	1	3396	2	Y	42					167
						46	9									
09	DLQ G-10	4492	-0-	4492	8097	218	1	4241	2	Y	30	150	1			47
						33	9									
*10	12718 X	4621	-0-	-8097	-0-	225	1	4296	2	Y	91					138
						100	9									

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

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

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

05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-	-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2	N	-0-	-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2	N	-0-	-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67

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

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	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

05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			28
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			28
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			28
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			28
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			28
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			28

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

05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			42
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			42
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			42
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			42
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2		N	-0-			42
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2		N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

05	3534 X	2545	-0-	-989	-0-	173	1	2177	2	N	177	175	1			82
						195	9									
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	305	1	2901	2	N	231	180	1			133
						254	9									
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	326	1	2902	2	N	263	176	1			220
						289	9									
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	326	1	2954	2	N	258	355	1			123
						284	9									
09	3420 X	3162	-0-	-258	-0-	294	1	2614	2	N	231	179	1			175
						254	9									
10	3534 X	3232	-0-	-302	-0-	326	1	2605	2	N	274	369	1			80
						301	9									

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

05	12648 X	8600	-0-	-4048	-0-	635	1	7813	2	Y	138					252
						152	9									
06	12240 X	10264	-0-	-1976	-0-	758	1	9293	2	Y	194	187	1			259
						213	9									
07	12648 X	11266	-0-	-1382	-0-	732	1	10313	2	Y	201	186	1			274
						221	9									
08	DLQ G-10	12515	-0-	12515	12515	780	1	11501	2	Y	213	365	1			122
						234	9									
09	DLQ G-10	12383	-0-	12383	24898	734	1	11406	2	Y	221	184	1			159
						243	9									
*10	37705 X	12807	-0-	-24898	-0-	786	1	11767	2	Y	231	188	1			202
						254	9									

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

05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	405	-0-	405	405	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	325	-0-	325	730	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
*10	1055 N	325	-0-	-730	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-

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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

05	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	28116	2	801	9	N	728	641	1			343
06	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26442	2	524	9	N	476	585	1			234
07	25730	X	22384	-0-	-3346	-0-	21946	2	438	9	N	398	360	1			272
08	28923	X	25901	-0-	-3022	-0-	25487	2	414	9	N	376	379	1			269
09	27990	X	18654	-0-	-9336	-0-	18260	2	394	9	N	358	360	1			267
10	28923	X	16906	-0-	-12017	-0-	16553	2	353	9	N	321	339	1			249

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

05	48546	X	41891	-0-	-6655	-0-	40717	2	1174	9	N	1067	1127	1			424
06	39560	X	39560	-0-	-0-	-0-	38453	2	1107	9	N	1006	968	1			462
07	40765	X	37199	-0-	-3566	-0-	36389	2	810	9	N	736	785	1			413
08	41881	X	11198	-0-	-30683	-0-	10965	2	233	9	N	212	186	1			439
09	40530	X	30290	-0-	-10240	-0-	29931	2	359	9	N	326	361	1			404
10	41881	X	9766	-0-	-32115	-0-	9533	2	233	9	N	212	371	1			245

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

05	1023	X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					254
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					264
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					264
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					264
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					264
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					264

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
05	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	300 516	1 9	18031	2	N	469	383	1			309
06	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	300 432	1 9	16208	2	N	393	554	1			148
07	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	300 419	1 9	16803	2	N	381	379	1			150
08	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	300 380	1 9	16497	2	N	345	379	1			116
09	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	300 386	1 9	15534	2	N	351	381	1			86
*10	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	300 418	1 9	14709	2	N	380	363	1			103

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

05	30442 X	30352	-0-	-90	-0-	150 996	1 9	29206	2	N	905	933	1			270
06	28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	150 825	1 9	27634	2	N	750	758	1			262
07	30690 X	26713	-0-	-3977	-0-	150 826	1 9	25737	2	N	751	752	1			261
08	30690 X	25781	-0-	-4909	-0-	150 792	1 9	24839	2	N	720	749	1			232
09	29700 X	24967	-0-	-4733	-0-	150 790	1 9	24027	2	N	718	764	1			186
10	30349 X	27706	-0-	-2643	-0-	150 889	1 9	26667	2	N	808	752	1			242

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

05	3007 #	2193	-0-	-814	-0-	2101	2	92	9	N	84	154	1			30
06	2910 #	1855	-0-	-1055	-0-	1824	2	31	9	N	28					58
07	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2747	2	42	9	N	38					96
08	2542 #	2249	-0-	-293	-0-	2224	2	25	9	N	23					119
09	2340 #	2060	-0-	-280	-0-	2017	2	43	9	N	39					158
10	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					158

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1007	1	4928	2	N	61					113
						67	9									
06	6090 X	5645	-0-	-445	-0-	967	1	4613	2	N	59	79	1			93
						65	9									
07	6324 X	6079	-0-	-245	-0-	1010	1	4994	2	N	68	82	1			79
						75	9									
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					79
09	6120 X	5840	-0-	-280	-0-	982	1	4856	2	N	2					81
						2	9									
10	6076 X	3221	-0-	-2855	-0-	635	1	2441	2	N	132	91	1			122
						145	9									

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
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					68
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	17	1			51
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					51
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					51
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					51
10	0	X	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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

05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	332	1	1621	2	Y	31					52
							34	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	386	1	1840	2	Y	29	40	1			41
							32	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	349	1	1725	2	Y	34	41	1			34
							37	9									
08	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	1845	353	1	1417	2	Y	68	90	1			12
							75	9									
09	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4040	365	1	1805	2	Y	23					35
							25	9									
10	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	6730	540	1	2078	2	Y	65	45	1			55
							72	9									

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

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	211	1	1033	2	Y	30					46
							33	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	147	1	702	2	Y	29	39	1			36
							32	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	177	1	873	2	Y	34	41	1			29
							37	9									
08	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	1159	216	1	868	2	Y	68	88	1			9
							75	9									
09	DLQ	G-10	936	-0-	936	2095	153	1	759	2	Y	22					31
							24	9									
10	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	3843	346	1	1329	2	Y	66	45	1			52
							73	9									

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

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FIVE-JAB, INC. 271310
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1984 #	1100	-0-	-884	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
06	2460 #	294	-0-	-2166	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

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

05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT					49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-52366					N	NO RPT					49
07	DELQ PR	149	-0-	149 B	-52217	17	1	124	3	N	7	21	1			35
						8	9									
08	DELQ PR	37	-0-	37 B	-52180	2	1	35	3	N	-0-					35
09	0 N	212	-0-	212 B	-51968	12	1	191	3	N	8	19	1			24
						9	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-51968					N	NO RPT					24

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

05	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2676	2	91	9	Y	83					107
06	2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2499	2	62	9	Y	56					163
07	2728 X	2543	-0-	-185	-0-	2522	2	21	9	Y	19					182
08	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	2439	2	9	9	Y	8	166	1			24
09	DLQ G-10	2454	-0-	2454	4902	2398	2	56	9	Y	51					75
*10	1800 N	2537	-0-	737	5639	2484	2	53	9	Y	48					123

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

05	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2643	2	33	9	N	30	127	1			13
06	3030 X	2641	-0-	-389	-0-	2619	2	22	9	N	20					33
07	4185 X	2501	-0-	-1684	-0-	2482	2	19	9	N	17					50
08	4185 X	1004	-0-	-3181	-0-	1003	2	1	9	N	1					51
*09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3343	2	17	9	N	15					66
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					66

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	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

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	171	1	630	2	N	-0-					207
06	990	N	672	-0-	-318	-0-	171	1	501	2	N	-0-					207
07	961	N	305	-0-	-656	-0-	171	1	134	2	N	-0-					207
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	171	1	608	2	N	-0-					207
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	171	1	888	2	N	-0-					207
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	669	2	N	52					259
							57	9									

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	171	1	630	2	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	171	1	501	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	171	1	134	2	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	171	1	608	2	N	-0-					-0-
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	171	1	108	2	N	-0-					-0-

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

05	3348		1853	-0-	-1495	-0-	256	1	1550	2	N	43					290
							47	9									
06	2250	#	1997	-0-	-253	-0-	327	1	1664	2	N	5	181	1			114
							6	9									
07	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	320	1	2365	2	N	-0-					114
*08	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	269	1	2233	2	N	-0-					114
09	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	792	1	1956	2	N	-0-					114
10	2697	#	1863	-0-	-834	-0-	50	1	1813	2	N	-0-					114

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

05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					679
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					679
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					679
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					679
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					679
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	20					164
06	14B2 EXT	118	-0-	118	216	95	2	23	9	N	21					185
07	14B2 EXT	203	-0-	203	419	188	2	15	9	N	14					199
08	14B2 EXT	262	-0-	262	681	230	2	32	9	N	29					228
09	14B2 EXT	203	-0-	203	884	170	2	33	9	N	30					258
*10	1144	260	-0-	-884	-0-	207	2	53	9	N	48	178	1			128

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

05	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	215	1	8835	2	N	77	192	1			72
						85	9									
06	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	442	1	8835	2	N	75					147
						83	9									
07	8370 X	4214	-0-	-4156	-0-	161	1	4014	2	N	35					182
						39	9									
08	8370 X	4210	-0-	-4160	-0-	116	1	4064	2	N	27					209
						30	9									
09	8100 X	7270	-0-	-830	-0-	114	1	7093	2	N	57					266
						63	9									
10	8370 X	8101	-0-	-269	-0-	101	1	7933	2	N	61					327
						67	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

05	2077 N	1557	-0-	-520	-0-	85	1	1425	2	N	43					215
						47	9									
06	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	72	1	1425	2	N	29					244
						32	9									
07	1798 N	710	-0-	-1088	-0-	701	2	9	9	N	8					252
08	1550 N	743	-0-	-807	-0-	89	1	650	2	N	4					256
						4	9									
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	2	N	22	193	1			85
						24	9									
*10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	76	1	1987	2	N	67					152
						74	9									

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

05	2790 N	3	-0-	-2787	-0-	3	2			N	-0-					160
06	2700 N	1787	-0-	-913	-0-	1787	2			N	-0-					160
07	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	127	1			33
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					147
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	N	13					160
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					160
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					160
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					160
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					160

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
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4287	2	117	9	N	106					400
06	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7248	2	409	9	N	372	544	1			228
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6424	2	363	9	N	330	364	1			194
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6124	2	356	9	N	324	367	1			151
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5704	2	303	9	N	275	181	1			245
10	4340 X	3803	-0-	-537	-0-	3626	2	177	9	N	161	184	1			222

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

05	961 N	585	-0-	-376	-0-	585	2			N	-0-					312
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					312
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	10					322
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					322
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					322
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	780	2	23	9	N	21	188	1			155

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

05	9393 X	65	-0-	-9328	-0-	60	1	5	2	N	-0-					98
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					98
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					98
08	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					98
09	6390 X	2845	-0-	-3545	-0-	2835	2	10	9	N	9					107
*10	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6906	2	57	9	N	52					159

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

05	2511 X	2140	-0-	-371	-0-	500	1	1640	2	N	-0-					108
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	460	1	2126	2	N	1					109
						1	9									
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	520	1	2250	2	N	13					122
						14	9									
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	560	1	1690	2	N	16					138
						18	9									
09	2580 X	2473	-0-	-107	-0-	520	1	1942	2	N	10					148
						11	9									
*10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	540	1	2720	2	N	19					167
						21	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2034	-0-	-1748	-0-	2003	3	31	9	N	28					131
06	3630	X	1799	-0-	-1831	-0-	1773	3	26	9	N	24					155
07	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	1832	3	32	9	N	29					184
08	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	1898	3	25	9	N	23	180	1			27
09	2010	X	1828	-0-	-182	-0-	1828	3			N	-0-					27
10	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	3			N	-0-					27

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

05	32900	X	32900	-0-	-0-	-0-	32605	3	295	9	N	268	355	1			145
06	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23613	3	193	9	N	175	179	1			141
07	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19772	3	169	9	N	154	181	1			114
08	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17351	3	135	9	N	123	178	1			59
09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13349	3	119	9	N	108					167
*10	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12436	3	117	9	N	106	181	1			92

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

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

05	22268 X	22268	-0-	-0- B	-0-	21818	2	450	9	N	409	746	1			244
06	18926 X	18926	-0-	-0- B	-0-	18225	2	701	9	N	637	534	1			347
07	18091 X	18091	-0-	-0- B	-0-	17629	2	462	9	N	420	542	1	1	8	224
08	19316 X	19316	-0-	-0- B	-0-	18465	2	851	9	N	774	568	1			430
*09	19026 X	19026	-0-	-0- B	-0-	18243	2	783	9	N	712	751	1			391
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					391

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371 X	3338	-0-	-1033	-0-	600 75	1 9	2663	2	N	68					180
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	600 75	1 9	4043	2	N	68					248
07	4371 X	3176	-0-	-1195	-0-	620 119	1 9	2437	2	N	108	185	1			171
08	4030 X	3144	-0-	-886	-0-	620 129	1 9	2395	2	N	117	195	1			93
09	4650 X	2979	-0-	-1671	-0-	600 76	1 9	2303	2	N	69					162
10	4805 X	3101	-0-	-1704	-0-	620 73	1 9	2408	2	N	66					228

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

05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4777	2	13 9	N	12		105
06	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3666	2	8 9	N	7		112
07	3875 X	1867	-0-	-2008	-0-	1861	2	6 9	N	5		117
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4987	2	17 9	N	15		132
*09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4410	2	12 9	N	11		143
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		143

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

05	6727 X	6398	-0-	-329	-0-	6226	2	172	9	Y	156	170	1			220
06	6510 X	6294	-0-	-216	-0-	6167	2	127	9	Y	115	169	1			166
07	6820 X	6677	-0-	-143	-0-	6545	2	132	9	Y	120	171	1			115
08	DLQ G-10	6268	-0-	6268	6268	6136	2	132	9	Y	120	164	1			71
09	DLQ G-10	5656	-0-	5656	11924	5526	2	130	9	Y	118					189
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11924					Y	NO RPT					189

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			8
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60

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

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

05	310 N	304	-0-	-6	-0-	296	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	452	442	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	DLQ G-10	258	-0-	258	710	252	2	6	9	Y	5					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT					5

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2485	2	20	9	N	18			114
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	N	19			133
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2580	2	20	9	N	18			151
08	2542 X	2470	-0-	-72	-0-	2455	2	15	9	N	14			165
09	2460 X	1872	-0-	-588	-0-	1863	2	9	9	N	8			173
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			173

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	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

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	9	N	1			35
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			35
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1			36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	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

05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	N	9		150
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	N	7		157
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6		163
08	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1826	2	7	9	N	6		169
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	N	4		173
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		173

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	152	-0-	-3	-0-	148	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	279	126	2	3	9	Y	3					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					3

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
05	310 N	152	-0-	-158	-0-	148	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10	751	-0-	751	751	736	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ G-10	556	-0-	556	1307	543	2	13	9	Y	12					12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1307					Y	NO RPT					12

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2646	-0-	-20	-0-	2631	2	15	9	N	14					88
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3293	2	20	9	N	18					106
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3253	2	14	9	N	13					119
08	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2972	2	10	9	N	9					128
09	2940 X	2387	-0-	-553	-0-	2379	2	8	9	N	7					135
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					135

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	1954	-0-	-1053	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5973 R	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					100
06	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					100
07	6125 R	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					100
08	6076 #	5552	-0-	-524	-0-	5552	2			N	-0-					100
09	6120 #	2023	-0-	-4097	-0-	2023	2			N	-0-					100
10	6324 #	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7483 R	7483	-0-	-0-	-0-	7466	2	17	9	N	15					88
06	8036	7768	-0-	-268	-0-	7750	2	18	9	N	16					104
07	7168 R	7168	-0-	-0-	-0-	7158	2	10	9	N	9					113
08	7471 #	6692	-0-	-779	-0-	6678	2	14	9	N	13					126
09	7500	6322	-0-	-1178	-0-	6311	2	11	9	N	10					136
10	7750	4578	-0-	-3172	-0-	4565	2	13	9	N	12					148

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

05	9858 X	9495	-0-	-363	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	9540 X	8657	-0-	-883	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9858 X	8467	-0-	-1391	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	9486 X	8587	-0-	-899	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
09	9180 X	7676	-0-	-1504	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	9486 X	6343	-0-	-3143	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

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

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

05	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	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

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-

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

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

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	6289	-0-	6289	6289	6260	2	29	9	N	26			26
*07	12475	12475	-0-	-0-	6289	12441	2	34	9	N	31			57
*08	9940	9940	-0-	-0-	6289	9855	2	85	9	N	77			134
09	8880	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT			134
10	9176	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			134

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

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

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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

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

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
10	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

05	64492	8780	-0-	-55712	-0-	8733	2	47	9	N	43						249
06	64492	4818	-0-	-59674	-0-	4794	2	24	9	N	22	178	1				93
07	64492	1824	-0-	-62668	-0-	1680	2	144	9	N	131						224
08	9176	866	-0-	-8310	-0-	420	1	446	9	N	405						629
09	8880	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT						629
10	8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT						629

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33462 R	33462	-0-	-0-	-0-	33092	3	370	9	N	336	177	1			264
06	30873 R	30873	-0-	-0-	-0-	30572	3	301	9	N	274	349	1			189
07	28582 #	18382	-0-	-10200	-0-	18216	3	166	9	N	151	174	1			166
08	33449 #	16710	-0-	-16739	-0-	16568	3	142	9	N	129	185	1			110
09	32370 #	11076	-0-	-21294	-0-	11012	3	64	9	N	58					168
10	33449 #	7509	-0-	-25940	-0-	7408	3	101	9	N	92	170	1			90

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	248	1	2041	2	N	12					224
						13	9									
06	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	240	1	1929	2	N	10					234
						11	9									
07	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	93	1	1916	2	N	3	190	1			47
						3	9									
08	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	248	1	1804	2	N	13					60
						14	9									
09	2220 X	1960	-0-	-260	-0-	240	1	1709	2	N	10					70
						11	9									
10	2294 X	1670	-0-	-624	-0-	203	1	1459	2	N	7					77
						8	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	17					162
						19	9									
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1477	2	N	17					179
						19	9									
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1449	2	N	18					197
						20	9									
08	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	186	1	1385	2	N	20					217
						22	9									
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	180	1	1398	2	N	15	179	1			53
						17	9									
10	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	186	1	1308	2	N	17					70
						19	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247
10	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

05	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2			N	-0-			221
06	4620 X	4048	-0-	-572	-0-	4048	2			N	-0-			221
07	4774 X	3848	-0-	-926	-0-	3848	2			N	-0-			221
08	4619 X	2748	-0-	-1871	-0-	2748	2			N	-0-			221
09	4470 X	3870	-0-	-600	-0-	3859	2	11	9	N	10			231
*10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4378	2	28	9	N	25			256

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					24
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					24
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					24
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					24

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
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-			114
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			114
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			114
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-			114
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10			124
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			124

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	4309	X	3261	-0-	-1048	-0-	3261	2			N	-0-			76
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	3044	2			N	-0-			76
07	4247	X	3360	-0-	-887	-0-	3360	2			N	-0-			76
08	3751	X	2603	-0-	-1148	-0-	2603	2			N	-0-			76
09	3630	X	2720	-0-	-910	-0-	2720	2			N	-0-			76
10	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	3001	2			N	-0-			76

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1085	X	55	-0-	-1030	-0-	55	2			N	-0-			18
06	720	X	52	-0-	-668	-0-	52	2			N	-0-			18
07	744	X	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-			18
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			18
09	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			18
10	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					13
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					13
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					13
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					13
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					13
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					13

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					170

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	5			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	5			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	5			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	5			N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	5			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	5			N	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	5			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
06	750	120	-0-	-630	39958	120	5		N	-0-			-0-
07	930	125	-0-	-805	39153	125	5		N	-0-			-0-
08	930	130	-0-	-800	38353	130	5		N	-0-			-0-
09	3000 N	140	-0-	-2860	35493	140	5		N	-0-			-0-
*10	3100 N	58	-0-	-3042	32451	58	5		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			178

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	5			N	-0-					-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	5			N	-0-					-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	5			N	-0-					-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	5			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	5			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	5			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	5	N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	5	N	-0-			-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	5	N	-0-			-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	5	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	5	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5	N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	5			N	-0-					-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	5			N	-0-					-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	5			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	5			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

05	651	N	484	-0-	-167	-0-	448	2	36 9	N	33			110
06	630	N	416	-0-	-214	-0-	385	2	31 9	N	28			138
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17 9	N	15			153
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2		N	-0-			153
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			153
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			153

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	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

05	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556			Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	569	2	65 9	N	59	88 1			35
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	542	2	13 9	N	12				47
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	507	2	14 9	N	13				60
08	620 N	423	-0-	-197 B	-0-	410	2	13 9	N	12				72
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1272	2	13 9	N	12				84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				84

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
05	589	N	1563	-0-	974 B	-34888	1495	2	68	9	N	62	89	1			34
06	900	N	1121	-0-	221 B	-34667	1104	2	17	9	N	15					49
07	1736	N	1047	-0-	-689 B	-34667	1033	2	14	9	N	13					62
08	1550	N	959	-0-	-591 B	-34667	942	2	17	9	N	15					77
09	1110	N	1467	-0-	357 B	-34310	1452	2	15	9	N	14					91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-34310					N	NO RPT					91

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

05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2357	2	125	9	N	114	175	1			48
06	2700	X	1353	-0-	-1347	-0-	1264	2	89	9	N	81					129
07	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	1463	2	187	9	N	170	186	1			113
08	2790	X	1356	-0-	-1434	-0-	1295	2	61	9	N	55					168
09	2400	X	1470	-0-	-930	-0-	1374	2	96	9	N	87	187	1			68
10	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	1601	2	99	9	N	90					158

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

05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1123	2	65	9	N	59					154
06	1050	N	797	-0-	-253	-0-	758	2	39	9	N	35					189
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14	166	1			37
08	1178	N	836	-0-	-342	-0-	819	2	17	9	N	15					52
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26					78
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1436	2	45	9	N	41					119

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

05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	5			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

05	5423	X	5423	-0-	-0-	B	-0-	2144	1	3279	2	Y	-0-				-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	B	-0-	2338	1	2600	2	Y	-0-				-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	B	-0-	1883	1	2479	2	Y	-0-				-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	B	-0-	2326	1	2491	2	Y	-0-				-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	B	-0-	1525	1	2319	2	Y	-0-				-0-
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	B	-0-	1910	1	2353	2	Y	-0-				-0-

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

05	1116	N	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					22
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					22
07	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					22
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					22
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					22
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					22

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	153	1	235	2	Y	-0-					1
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	205	1	229	2	Y	-0-					1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					1
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	229	1	246	2	Y	-0-					1
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	101	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	165	1	203	2	Y	-0-					-0-

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

05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	20					98
						22	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	97	1	496	2	N	4					102
						4	9									
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	41					143
						45	9									
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	N	82					225
						90	9									
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	87	1	690	2	N	67	182	1			110
						74	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	Y	11					196
							12	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	67	1	75	2	Y	15					211
							17	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	89	1	118	2	Y	-0-					211
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	103	1	111	2	Y	2					213
							2	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	29	1	44	2	Y	1	177	1			37
							1	9									
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	26	1	31	2	Y	-0-					37

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

05	4929	X	53	-0-	-4876	-0-	53	2			N	-0-					49
06	6030	X	79	-0-	-5951	-0-	79	2			N	-0-					49
07	6231	X	1216	-0-	-5015	-0-	1212	2	4	9	N	4					53
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					53
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	84	137	1			-0-

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

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1291	3	29	9	N	26					117
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1176	3	10	9	N	9					126
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					131
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1127	3	14	9	N	13					144
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1149	3	15	9	N	14					158
10	1116	N	998	-0-	-118	-0-	995	3	3	9	N	3					161

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

05	3813	X	1080	-0-	-2733	-0-	106	1	898	2	N	69					270
							76	9									
06	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	654	1	4658	2	N	84	78	1			276
							92	9									
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	781	1	6084	2	N	98	175	1			199
							108	9									
08	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	682	1	4530	2	N	66	179	1			86
							73	9									
09	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	661	1	4237	2	N	65					151
							72	9									
10	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	751	1	4335	2	N	56					207
							62	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	747	1	6366	2	N	110					331
							121	9									
06	2490	X	1416	-0-	-1074	-0-	171	1	1213	2	N	29	108	1			252
							32	9									
07	2573	X	663	-0-	-1910	-0-	72	1	555	2	N	33					285
							36	9									
08	2573	X	1439	-0-	-1134	-0-	171	1	1136	2	N	120	361	1			44
							132	9									
09	2790	X	637	-0-	-2153	-0-	82	1	526	2	N	26					70
							29	9									
10	2883	X	719	-0-	-2164	-0-	102	1	586	2	N	28					98
							31	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

05	3100 N	3114	-0-	14	14	2850	5	264	9	N	240	347	1			225
06	3000 N	3063	-0-	63	77	2850	5	213	9	N	194	345	1			74
07	2043 N	1966	-0-	-77	-0-	1810	5	156	9	N	142					216
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1550	5	172	9	N	156	329	1			43
09	810 X	203	-0-	-607	-0-	185	5	18	9	N	16					59
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					59

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6420	X	3549	-0-	-2871 B	-0-	616	1	2022	3	N	828	914	1			142
							911	9									
*12	5611	X	4168	-0-	-1443 B	-0-	633	1	2022	3	N	1375	1299	1			218
							1513	9									
*01	5084	X	5008	-0-	-76 B	-0-	538	1	2917	3	N	1412	1239	1			391
							1553	9									
*02	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	90	1	3561	3	N	980	1098	1			273
							1078	9									
*03	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	3912	3	1466	9	N	1333	1307	1			299
*04	4860	X	4783	-0-	-77 B	-0-	1	1	3515	3	N	1036	1111	1			224
							127	5	1140	9							
*05	5239	X	5080	-0-	-159 B	-0-	3523	3	104	5	N	1321	1120	1			425
							1453	9									
*06	5220	X	4690	-0-	-530 B	-0-	3340	3	1350	9	N	1227	1097	1			555
*07	5394	X	2704	-0-	-2690 B	-0-	2112	3	592	9	N	538	734	1			359
*08	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	1	1	4239	3	N	1155	1106	1			408
							1271	9									
*09	4920	X	4642	-0-	-278 B	-0-	6	1	3175	3	N	1238	930	1			716
							99	5	1362	9							
*10	5084	X	4104	-0-	-980 B	-0-	162	1	2925	3	N	807	923	1			600
							129	5	888	9							

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

*11	6360	X	5540	-0-	-820 B	-0-	4558	3	982	9	N	893	919	1			168
*12	6572	X	5752	-0-	-820 B	-0-	4888	3	864	9	N	785	738	1			215
*01	6448	X	5677	-0-	-771 B	-0-	4658	3	1019	9	N	926	726	1			415
*02	5824	X	4806	-0-	-1018 B	-0-	4102	3	704	9	N	640	910	1			145
*03	6448	X	5274	-0-	-1174 B	-0-	4404	3	870	9	N	791	741	1			195
*04	5817	X	5817	-0-	-0- B	-0-	4795	3	173	5	N	772	747	1			220
							849	9									
*05	6524	X	6524	-0-	-0- B	-0-	5710	3	168	5	N	587	562	1			245
							646	9									
*06	5490	X	5378	-0-	-112 B	-0-	4827	3	551	9	N	501	561	1			185
*07	6014	X	6010	-0-	-4 B	-0-	4862	3	1148	9	N	1044	1107	1			122
*08	6510	X	5958	-0-	-552 B	-0-	5173	3	785	9	N	714	551	1			285
*09	6300	X	5426	-0-	-874 B	-0-	4270	3	133	5	N	930	911	1			304
							1023	9									
*10	6510	X	4323	-0-	-2187 B	-0-	13	1	3497	3	N	599	729	1			174
							154	5	659	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

*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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*10	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
*11	43530	X	25682	-0-	-17848 B	-0-	676	1	18528	3	N	5889	6089	1			138
							6478	9									
*12	43524	X	32689	-0-	-10835 B	-0-	1377	1	22790	3	N	7747	7480	1			405
							8522	9									
*01	32395	X	29725	-0-	-2670 B	-0-	710	1	21641	3	N	6704	6932	1			177
							7374	9									
*02	27692	X	23644	-0-	-4048 B	-0-	628	1	17290	3	N	5205	5162	1			220
							5726	9									
*03	35295	X	35295	-0-	-0- B	-0-	878	1	26273	3	N	7404	7239	1			385
							8144	9									
*04	31620	X	30257	-0-	-1363 B	-0-	906	1	21654	3	N	6287	6306	1			366
							781	5	6916	9							
*05	32674	X	29031	-0-	-3643 B	-0-	902	1	21357	3	N	5584	5444	1			506
							630	5	6142	9							
*06	32160	X	21868	-0-	-10292 B	-0-	642	1	16427	3	N	4363	4693	1			176
							4799	9									
*07	33232	X	25536	-0-	-7696 B	-0-	735	1	19408	3	N	4903	4784	1			295
							5393	9									
*08	35309	X	25202	-0-	-10107 B	-0-	1624	1	17709	3	N	5335	5460	1			170
							5869	9									
*09	30270	X	26019	-0-	-4251 B	-0-	1599	1	18327	3	N	5020	4896	1			294
							571	5	5522	9							
*10	35385	X	35385	-0-	-0- B	-0-	1751	1	26291	3	N	5621	5286	1			629
							1160	5	6183	9							

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

*11	1920	N	3026	-0-	1106 B	-254006	416	1	1987	3	N	566	534	1			148
							623	9									
*12	0	N	2453	-0-	2453 B	-251553	89	1	1954	3	N	373	364	1			157
							410	9									
*01	2697	N	2574	-0-	-123 B	-251553	40	1	1941	3	N	539	383	1			313
							593	9									
*02	2688	X	2237	-0-	-451 B	-251553	1769	3	468	9	N	425	562	1			176
*03	2976	X	2636	-0-	-340 B	-251553	80	1	1907	3	N	590	562	1			204
							649	9									
*04	2880	X	2960	-0-	80 B	-251473	454	1	1900	3	N	488	558	1			134
							69	5	537	9							
*05	2573	X	3226	-0-	653 B	-250820	835	1	2070	3	N	236	186	1			184
							61	5	260	9							
*06	2550	X	2726	-0-	176 B	-250644	676	1	2050	3	N	-0-					184
*07	2976	X	3858	-0-	882 B	-249762	695	1	2120	3	N	948	938	1			194
							1043	9									
*08	2976	X	3563	-0-	587 B	-249175	709	1	2125	3	N	663	557	1			300
							729	9									
*09	2880	X	3184	-0-	304 B	-248871	685	1	1964	3	N	431	376	1			355
							61	5	474	9							
*10	2976	X	2901	-0-	-75 B	-248871	550	1	1795	3	N	434	191	1			598
							79	5	477	9							

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
*11	3090	X	2349	-0-	-741 B	-0-	1916	3	433	9	N	394	376	1			127
*12	2945	X	2264	-0-	-681 B	-0-	2019	3	245	9	N	223	187	1			163
*01	2733	X	2733	-0-	-0- B	-0-	1979	3	754	9	N	685	731	1			117
*02	2296	X	1880	-0-	-416 B	-0-	1682	3	198	9	N	180	185	1			112
*03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	1918	3	612	9	N	556	556	1			112
*04	2640	X	2268	-0-	-372 B	-0-	1789	3	65	5	N	376	372	1			116
							414	9									
*05	2728	X	2023	-0-	-705 B	-0-	1782	3	53	5	N	171	187	1			100
							188	9									
*06	2640	X	1793	-0-	-847 B	-0-	1793	3			N	-0-					100
*07	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	1775	3	1071	9	N	974	928	1			146
*08	2542	X	1804	-0-	-738 B	-0-	1804	3			N	-0-					146
*09	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	1675	3	52	5	N	708	568	1			286
							779	9									
*10	2852	X	2390	-0-	-462 B	-0-	1799	3	79	5	N	465	381	1			370
							512	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*11	2760	X	1699	-0-	-1061 B	-0-	94	1	1481	3	N	113	183	1			106
							124	9									
*12	2852	X	2637	-0-	-215 B	-0-	17	1	2135	3	N	441	373	1			174
							485	9									
*01	2821	X	1146	-0-	-1675 B	-0-	876	3	270	9	N	245	191	1			228
*02	2548	X	1702	-0-	-846 B	-0-	1506	3	196	9	N	178	188	1			218
*03	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	3092	3	488	9	N	444	556	1			106
*04	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	2355	3	85	5	N	347	341	1			112
							382	9									
*05	2635	X	2518	-0-	-117 B	-0-	2261	3	67	5	N	173	185	1			100
							190	9									
*06	3450	X	2159	-0-	-1291 B	-0-	2159	3			N	-0-					100
*07	3565	X	2972	-0-	-593 B	-0-	2151	3	821	9	N	746	744	1			102
*08	3565	X	2083	-0-	-1482 B	-0-	2083	3			N	-0-					102
*09	2820	X	2776	-0-	-44 B	-0-	1917	3	60	5	N	726	380	1			448
							799	9									
*10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	4	1	1863	3	N	280	376	1			352
							82	5	308	9							

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

*11	11670	X	889	-0-	-10781 B	-0-	178	1	625	3	N	78	175	1			192
							86	9									
*12	11997	X	377	-0-	-11620 B	-0-	6	1	371	3	N	-0-					192
*01	12152	X	189	-0-	-11963 B	-0-	31	1	158	3	N	-0-					192
*02	10976	X	972	-0-	-10004 B	-0-	245	1	492	3	N	214	188	1			218
							235	9									
*03	4867	X	432	-0-	-4435 B	-0-	316	1	116	3	N	-0-					218
*04	900	X	738	-0-	-162 B	-0-	222	1	442	3	N	53	53	0			218
							16	5	58	9							
*05	1085	X	375	-0-	-710 B	-0-	253	1	110	3	N	8	8	0			218
							3	5	9	9							
*06	1050	X	220	-0-	-830 B	-0-	220	1			N	-0-					218
*07	1085	X	279	-0-	-806 B	-0-	263	1	16	3	N	-0-					218
*08	775	X	694	-0-	-81 B	-0-	517	1	177	9	N	161	163	1			216
*09	750	X	608	-0-	-142 B	-0-	518	1	90	9	N	82	81	0			217
*10	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	531	1	149	9	N	135	118	0			234

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 #: 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
*11	540	X	268	-0-	-272 B	-0-	25	1	243	3	N	-0-					312
*12	655	X	655	-0-	-0- B	-0-	40	1	615	3	N	-0-					312
*01	558	X	79	-0-	-479 B	-0-	49	1	30	3	N	-0-					312
*02	392	X	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	358	191	1			479
*03	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					479
*04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	565	3	20	5	N	96	186	1			389
							106	9									
*05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	74	3	2	5	N	-0-					389
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					389
*07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					389
*08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					389
*09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	17	3	1	5	N	218	188	1			419
							240	9									
*10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	251	3	11	5	N	8	141	1			286
							9	9									

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

*11	2220	X	2161	-0-	-59 B	-0-	22	1	1470	3	N	608	608	0			228
							669	9									
*12	2046	X	1813	-0-	-233 B	-0-	183	1	1299	3	N	301	301	0			228
							331	9									
*01	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	242	1	1281	3	N	736	421	0	183	1	360
							810	9									
*02	2016	X	1982	-0-	-34 B	-0-	198	1	1187	3	N	543	553	0	188	1	162
							597	9									
*03	2232	X	2091	-0-	-141 B	-0-	209	1	1189	3	N	630	416	0	187	1	189
							693	9									
*04	2250	X	2025	-0-	-225 B	-0-	232	1	1208	3	N	492	492	0			189
							44	5	541	9							
*05	2325	X	1958	-0-	-367 B	-0-	372	1	1158	3	N	358	196	0	178	1	173
							34	5	394	9							
*06	2250	X	1521	-0-	-729 B	-0-	468	1	1053	3	N	-0-					173
*07	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	370	1	1156	3	N	1159	1069	1			263
							1275	9									
*08	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	372	1	1115	3	N	573	355	1			481
							630	9									
*09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	340	1	1057	3	N	380	537	1			324
							33	5	418	9							
*10	2325	N	1811	-0-	-514 B	-0-	333	1	1088	3	N	311	189	1			446
							48	5	342	9							

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
*11	2160	X	1916	-0-	-244 B	-0-	314	1	1325	3	N	252	366	1			98
							277	9									
*12	2046	X	1817	-0-	-229 B	-0-	307	1	1301	3	N	190	182	1			106
							209	9									
*01	2139	X	1981	-0-	-158 B	-0-	327	1	1262	3	N	356	339	1			123
							392	9									
*02	1932	X	1825	-0-	-107 B	-0-	233	1	1426	3	N	151	178	1			96
							166	9									
*03	1999	X	1999	-0-	-0- B	-0-	113	1	1480	3	N	369	357	1			108
							406	9									
*04	1920	X	1750	-0-	-170 B	-0-	54	1	1426	3	N	199	184	1			123
							51	5	219	9							
*05	2015	X	1739	-0-	-276 B	-0-	233	1	1463	3	N	-0-					123
							43	5									
*06	1950	X	1693	-0-	-257 B	-0-	227	1	1466	3	N	-0-					123
*07	1798	N	1566	-0-	-232 B	-0-	47	1	1062	3	N	415	377	1			161
							457	9									
*08	1736	N	626	-0-	-1110 B	-0-	35	1	591	3	N	-0-					161
*09	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	47	1	1455	3	N	262	186	1			237
							45	5	288	9							
*10	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	32	1	1293	3	N	193					430
							57	5	212	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7980	X	7105	-0-	-875 B	-0-	5639	3	1466	9	N	1333	278	0	1043	1	326
*12	8246	X	7586	-0-	-660 B	-0-	4	1	5706	3	N	1705	1705	0			326
							1876	9									
*01	8246	X	6876	-0-	-1370 B	-0-	9	1	5051	3	N	1651	1651	0			326
							1816	9									
*02	7448	X	6475	-0-	-973 B	-0-	4870	3	1605	9	N	1459	1442	0	174	1	169
*03	7812	X	7421	-0-	-391 B	-0-	1	1	5440	3	N	1800	801	0	755	1	413
							1980	9									
*04	7350	X	6462	-0-	-888 B	-0-	5089	3	184	5	N	1081	1282	1			212
							1189	9									
*05	7595	X	7144	-0-	-451 B	-0-	5330	3	157	5	N	1506	1301	1			417
							1657	9									
*06	7170	X	7004	-0-	-166 B	-0-	5269	3	1735	9	N	1577	1477	1			517
*07	7409	X	6923	-0-	-486 B	-0-	5303	3	1620	9	N	1473	1688	1			302
*08	7409	X	6221	-0-	-1188 B	-0-	4767	3	1454	9	N	1322	1304	1			320
*09	7020	X	6446	-0-	-574 B	-0-	4743	3	148	5	N	1414	1317	1			417
							1555	9									
*10	7254	X	6414	-0-	-840 B	-0-	4428	3	195	5	N	1628	1454	1			591
							1791	9									

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
*11	8280	X	8221	-0-	-59 B	-0-	219	1	6910	3	N	993	919	1			74
							1092	9									
*12	8556	X	7261	-0-	-1295 B	-0-	222	1	5996	3	N	948	936	1			86
							1043	9									
*01	8264	X	8264	-0-	-0- B	-0-	165	1	7023	3	N	978	935	1			129
							1076	9									
*02	7784	X	6708	-0-	-1076 B	-0-	167	1	5790	3	N	683	738	1			74
							751	9									
*03	8618	X	7391	-0-	-1227 B	-0-	156	1	6222	3	N	921	935	1			60
							1013	9									
*04	8340	X	6920	-0-	-1420 B	-0-	168	1	5712	3	N	758	745	1			73
							206	5	834	9							
*05	8370	X	6841	-0-	-1529 B	-0-	59	1	5817	3	N	721	740	1			54
							172	5	793	9							
*06	8100	X	6627	-0-	-1473 B	-0-	89	1	5716	3	N	747	739	1			62
							822	9									
*07	7440	X	6234	-0-	-1206 B	-0-	206	1	5250	3	N	707	740	1			29
							778	9									
*08	7378	X	5175	-0-	-2203 B	-0-	278	1	4292	3	N	550	556	1			23
							605	9									
*09	6930	X	4575	-0-	-2355 B	-0-	331	1	3694	3	N	395	378	1			40
							115	5	435	9							
*10	6851	X	4186	-0-	-2665 B	-0-	290	1	3090	3	N	609	568	1			81
							136	5	670	9							

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

*11	5040	X	4330	-0-	-710 B	-0-	397	1	3610	3	N	294	371	1			263
							323	9									
*12	5208	X	3468	-0-	-1740 B	-0-	331	1	2916	3	N	201	368	1			96
							221	9									
*01	5115	X	4144	-0-	-971 B	-0-	280	1	3467	3	N	361	351	1			106
							397	9									
*02	4620	X	3394	-0-	-1226 B	-0-	249	1	2776	3	N	335	189	1			252
							369	9									
*03	4929	X	3512	-0-	-1417 B	-0-	250	1	2959	3	N	275	374	1			153
							303	9									
*04	4320	X	4309	-0-	-11 B	-0-	297	1	3505	3	N	346	373	1			126
							126	5	381	9							
*05	4154	X	3391	-0-	-763 B	-0-	422	1	2884	3	N	-0-					126
							85	5									
*06	4020	X	2758	-0-	-1262 B	-0-	512	1	2246	3	N	-0-					126
*07	4464	X	2436	-0-	-2028 B	-0-	572	1	1405	3	N	417	372	1			171
							459	9									
*08	4464	X	1787	-0-	-2677 B	-0-	542	1	1245	3	N	-0-					171
*09	4320	X	1610	-0-	-2710 B	-0-	460	1	750	3	N	343	188	1			326
							23	5	377	9							
*10	3379	X	1014	-0-	-2365 B	-0-	546	1	365	3	N	79					405
							16	5	87	9							

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

*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	266	1	3956	3	N	977	977	0			254
							1075	9									
*12	5239	X	5154	-0-	-85 B	-0-	270	1	3818	3	N	969	969	0			254
							1066	9									
*01	5611	X	4802	-0-	-809 B	-0-	240	1	3529	3	N	939	939	0			254
							1033	9									
*02	5068	X	2482	-0-	-2586 B	-0-	143	1	1789	3	N	500	500	0			254
							550	9									
*03	5611	X	4949	-0-	-662 B	-0-	261	1	3685	3	N	912	912	0			254
							1003	9									
*04	5310	X	4337	-0-	-973 B	-0-	255	1	3036	3	N	851	851	0			254
							110	5	936	9							
*05	5146	X	3734	-0-	-1412 B	-0-	273	1	3060	3	N	283	283	0			254
							90	5	311	9							
*06	4800	X	4323	-0-	-477 B	-0-	267	1	3036	3	N	927	725	1			456
							1020	9									
*07	4960	X	4187	-0-	-773 B	-0-	231	1	2812	3	N	1040	1295	1			201
							1144	9									
*08	4960	X	3365	-0-	-1595 B	-0-	452	1	2481	3	N	393	367	1			227
							432	9									
*09	4350	X	3787	-0-	-563 B	-0-	487	1	2393	3	N	756	561	1			422
							75	5	832	9							
*10	4464	X	1965	-0-	-2499 B	-0-	529	1	670	3	N	669	749	1			342
							30	5	736	9							

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

*11	8730	X	6417	-0-	-2313 B	-0-	5273	3	1144	9	N	1040	1110	1			262
*12	8401	X	6345	-0-	-2056 B	-0-	5015	3	1330	9	N	1209	1122	1			349
*01	7750	X	7217	-0-	-533 B	-0-	168	1	5992	3	N	961	941	1			369
							1057	9									
*02	7000	X	6158	-0-	-842 B	-0-	42	1	5111	3	N	914	942	1			341
							1005	9									
*03	6758	X	4699	-0-	-2059 B	-0-	3951	3	748	9	N	680	743	1			278
*04	6990	X	2712	-0-	-4278 B	-0-	187	1	2009	3	N	404	404	0			278
							72	5	444	9							
*05	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	6996	3	206	5	N	934	544	0	374	1	294
							1027	9									
*06	6990	X	5755	-0-	-1235 B	-0-	4985	3	770	9	N	700	740	1			254
*07	6894	X	6894	-0-	-0- B	-0-	5507	3	1387	9	N	1261	1288	1			227
*08	8215	X	5894	-0-	-2321 B	-0-	1	1	4831	3	N	965	921	1			271
							1062	9									
*09	7950	X	5900	-0-	-2050 B	-0-	4867	3	152	5	N	801	930	1			142
							881	9									
*10	8215	X	6382	-0-	-1833 B	-0-	5017	3	221	5	N	1040	934	1			248
							1144	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7080	X	6413	-0-	-667 B	-0-	6101	3	312	9	N	284	370	1			181
*12	6913	X	6248	-0-	-665 B	-0-	2	1	5863	3	N	348	376	1			153
							383	9									
*01	7316	X	6301	-0-	-1015 B	-0-	2	1	5875	3	N	385	191	1			347
							424	9									
*02	6608	X	5361	-0-	-1247 B	-0-	60	1	4576	3	N	659	565	1			441
							725	9									
*03	7161	X	6334	-0-	-827 B	-0-	207	1	5618	3	N	463	548	1			356
							509	9									
*04	6420	X	5829	-0-	-591 B	-0-	161	1	5082	3	N	366	372	1			350
							183	5	403	9							
*05	6293	X	6006	-0-	-287 B	-0-	214	1	5336	3	N	272	191	1			431
							157	5	299	9							
*06	6120	X	5460	-0-	-660 B	-0-	197	1	5263	3	N	-0-					431
*07	6820	X	6820	-0-	-0- B	-0-	194	1	5410	3	N	1105	938	1			598
							1216	9									
*08	6324	X	5516	-0-	-808 B	-0-	184	1	5332	3	N	-0-					598
*09	5820	X	5442	-0-	-378 B	-0-	177	1	4673	3	N	405	565	1			438
							146	5	446	9							
*10	6820	X	5422	-0-	-1398 B	-0-	216	1	4584	3	N	382	370	1			450
							202	5	420	9							

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
*11	23280	X	13680	-0-	-9600 B	-0-	303	1	10522	3	N	2595	2595	0			250
							2855	9									
*12	18631	X	12643	-0-	-5988 B	-0-	255	1	9159	3	N	2935	2935	0			250
							3229	9									
*01	16523	X	11619	-0-	-4904 B	-0-	337	1	8416	3	N	2605	2605	0			250
							2866	9									
*02	14812	X	9676	-0-	-5136 B	-0-	347	1	6777	3	N	2320	2320	0			250
							2552	9									
*03	15872	X	8650	-0-	-7222 B	-0-	336	1	6642	3	N	1520	549	0	755	1	466
							1672	9									
*04	13680	X	7052	-0-	-6628 B	-0-	343	1	5092	3	N	1303	1297	1			472
							184	5	1433	9							
*05	12648	X	5637	-0-	-7011 B	-0-	463	1	4214	3	N	760	545	1			687
							124	5	836	9							
*06	14837	X	14837	-0-	-0- B	-0-	890	1	11595	3	N	2138	2068	1			757
							2352	9									
*07	15517	X	15517	-0-	-0- B	-0-	998	1	12927	3	N	1447	2045	1			159
							1592	9									
*08	17563	X	17563	-0-	-0- B	-0-	1147	1	14692	3	N	1567	1620	1			106
							1724	9									
*09	20364	X	20364	-0-	-0- B	-0-	1106	1	17072	3	N	1504	1313	1			297
							532	5	1654	9							
*10	15531	X	11998	-0-	-3533 B	-0-	1020	1	8882	3	N	1549	1494	1			352
							392	5	1704	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4020	X	2975	-0-	-1045 B	-0-	68	1	2699	3	N	189	185	1			99
							208	9									
*12	4154	X	3277	-0-	-877 B	-0-	80	1	3000	3	N	179	184	1			94
							197	9									
*01	3844	X	3797	-0-	-47 B	-0-	80	1	2808	3	N	826	748	1			172
							909	9									
*02	3472	X	3256	-0-	-216 B	-0-	63	1	2856	3	N	306	362	1			116
							337	9									
*03	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3015	3	440	9	N	400	372	1			144
*04	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	211	1	3989	3	N	394	376	1			162
							144	5	433	9							
*05	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	251	1	3437	3	N	169	186	1			145
							101	5	186	9							
*06	3660	X	3148	-0-	-512 B	-0-	20	1	3128	3	N	-0-					145
*07	4929	X	4278	-0-	-651 B	-0-	92	1	3116	3	N	973	923	1			195
							1070	9									
*08	4929	X	2699	-0-	-2230 B	-0-	193	1	2506	3	N	-0-					195
*09	4770	X	3427	-0-	-1343 B	-0-	321	1	2168	3	N	791	730	1			256
							68	5	870	9							
*10	4278	X	2983	-0-	-1295 B	-0-	358	1	2131	3	N	364	173	1			447
							94	5	400	9							

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

*11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					156
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					156
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					156
*02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					156
*03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					156
*04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					156
*05	8	X	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					156
*06	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					156
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					157
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					157

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

*11	10233	X	10233	-0-	-0- B	-0-	369	1	7315	3	N	2317	2317	0			194
							2549	9									
*12	9021	X	8436	-0-	-585 B	-0-	322	1	5490	3	N	2385	2239	0	187	1	153
							2624	9									
*01	10912	X	8154	-0-	-2758 B	-0-	320	1	5119	3	N	2468	2204	0	187	1	230
							2715	9									
*02	9856	X	7475	-0-	-2381 B	-0-	322	1	5008	3	N	1950	1950	0			230
							2145	9									
*03	10912	X	9506	-0-	-1406 B	-0-	289	1	6532	3	N	2441	2194	0	191	1	286
							2685	9									
*04	10230	X	7580	-0-	-2650 B	-0-	186	1	5252	3	N	1775	1775	0			286
							189	5	1953	9							
*05	8432	X	8209	-0-	-223 B	-0-	249	1	5379	3	N	2202	878	0	1114	1	496
							159	5	2422	9							
*06	9210	X	8834	-0-	-376 B	-0-	483	1	5620	3	N	2483	2638	1			341
							2731	9									
*07	9517	X	8308	-0-	-1209 B	-0-	428	1	5668	3	N	2011	1277	0	750	1	325
							2212	9									
*08	9517	X	7980	-0-	-1537 B	-0-	349	1	5531	3	N	1909	404	0	1319	1	511
							2100	9									
*09	8820	X	7393	-0-	-1427 B	-0-	293	1	5036	3	N	1734	6	0	1890	1	349
							157	5	1907	9							
*10	9114	X	7569	-0-	-1545 B	-0-	496	1	4582	3	N	2081	1855	1			575
							202	5	2289	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12480	X	11463	-0-	-1017 B	-0-	415	1	9386	3	N	1511	1511	0			285
							1662	9									
*12	12896	X	11020	-0-	-1876 B	-0-	427	1	9263	3	N	1209	1209	0			285
							1330	9									
*01	12214	X	11643	-0-	-571 B	-0-	429	1	9263	3	N	1774	1155	0	572	1	332
							1951	9									
*02	11032	X	10252	-0-	-780 B	-0-	398	1	8400	3	N	1322	1322	0			332
							1454	9									
*03	12214	X	11142	-0-	-1072 B	-0-	405	1	9173	3	N	1422	1422	0			332
							1564	9									
*04	11490	X	9992	-0-	-1498 B	-0-	387	1	8078	3	N	1124	1124	0			332
							291	5	1236	9							
*05	11687	X	10320	-0-	-1367 B	-0-	480	1	8603	3	N	894	722	0	185	1	319
							254	5	983	9							
*06	11280	X	10323	-0-	-957 B	-0-	521	1	8183	3	N	1472	1132	1			659
							1619	9									
*07	11346	X	10390	-0-	-956 B	-0-	108	1	8827	3	N	1323	1804	1			178
							1455	9									
*08	11129	X	9549	-0-	-1580 B	-0-	8709	3	840	9	N	764	751	1			191
*09	10320	X	10081	-0-	-239 B	-0-	185	1	7828	3	N	1658	1490	1			359
							244	5	1824	9							
*10	10664	X	10203	-0-	-461 B	-0-	643	1	7722	3	N	1361	1305	1			415
							341	5	1497	9							

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
*11	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	143	1	2879	3	N	728	740	1			181
							801	9									
*12	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	42	1	3438	3	N	801	749	1			233
							881	9									
*01	4371	X	3540	-0-	-831 B	-0-	92	1	2380	3	N	971	747	1			457
							1068	9									
*02	3948	X	124	-0-	-3824 B	-0-	124	1			N	-0-					457
*03	4371	X	204	-0-	-4167 B	-0-	204	1			N	-0-					457
*04	71258	X	71258	-0-	-0- B	-0-	342	1	50888	3	N	16538	15857	0	727	1	411
							1836	5	18192	9							
*05	133936	X	133936	-0-	-0- B	-0-	438	1	96655	3	N	30903	30640	0	544	1	130
							2850	5	33993	9							
*06	112930	X	112930	-0-	-0- B	-0-	420	1	84406	3	N	25549	25549	0			130
							28104	9									
*07	99817	X	99817	-0-	-0- B	-0-	561	1	75379	3	N	21706	17122	0	4219	1	495
							23877	9									
*08	95324	X	95324	-0-	-0- B	-0-	919	1	72885	3	N	19564	19638	1			421
							21520	9									
*09	84904	X	84904	-0-	-0- B	-0-	1618	1	63061	3	N	16600	16676	1			345
							1965	5	18260	9							
*10	74893	X	74893	-0-	-0- B	-0-	1200	1	55706	3	N	14117	14236	1			226
							2458	5	15529	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9690	X	23	-0-	-9667 B	-0-	23	1			N	-0-					280
*12	9858	X	265	-0-	-9593 B	-0-	265	1			N	-0-					280
*01	8897	X	48	-0-	-8849 B	-0-	48	1			N	-0-					280
*02	8036	X	46	-0-	-7990 B	-0-	46	1			N	-0-					280
*03	47620	X	47620	-0-	-0- B	-0-	425	1	33964	3	N	12028	12028	0			280
							13231	9									
*04	39184	X	39184	-0-	-0- B	-0-	617	1	27705	3	N	8966	5568	0	2972	1	706
							999	5	9863	9							
*05	43760	X	43760	-0-	-0- B	-0-	1440	1	30176	3	N	10231	10372	1			565
							890	5	11254	9							
*06	30457	X	30457	-0-	-0- B	-0-	832	1	21594	3	N	7301	3331	0	4089	1	446
							8031	9									
*07	30313	X	30313	-0-	-0- B	-0-	700	1	21947	3	N	6969	6783	1			632
							7666	9									
*08	33500	X	33500	-0-	-0- B	-0-	895	1	23968	3	N	7852	9	0	8277	1	198
							8637	9									
*09	24811	X	24811	-0-	-0- B	-0-	761	1	17056	3	N	5875	5702	1			371
							531	5	6463	9							
*10	35249	X	35249	-0-	-0- B	-0-	664	1	24328	3	N	8349	8286	1			434
							1073	5	9184	9							

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

*11	12240	X	11499	-0-	-741 B	-0-	1	1	10138	3	N	1236	14	0	1302	1	158
							1360	9									
*12	12183	X	11593	-0-	-590 B	-0-	1	1	10130	3	N	1329	8	0	1279	1	200
							1462	9									
*01	12059	X	11138	-0-	-921 B	-0-	267	1	9556	3	N	1195	26	0	1126	1	243
							1315	9									
*02	10892	X	9483	-0-	-1409 B	-0-	51	1	8351	3	N	983	938	1			288
							1081	9									
*03	12059	X	9334	-0-	-2725 B	-0-	8024	3	1310	9	N	1191	1310	1			169
*04	11490	X	11213	-0-	-277 B	-0-	4	1	9507	3	N	1235	1235	0			169
							343	5	1359	9							
*05	11594	X	10283	-0-	-1311 B	-0-	17	1	9253	3	N	673	427	0	184	1	231
							273	5	740	9							
*06	10770	X	9715	-0-	-1055 B	-0-	143	1	8407	3	N	1059	1076	1			214
							1165	9									
*07	11594	X	9609	-0-	-1985 B	-0-	269	1	7962	3	N	1253	1289	1			178
							1378	9									
*08	11594	X	10337	-0-	-1257 B	-0-	279	1	8864	3	N	1085	1098	1			165
							1194	9									
*09	11220	X	9510	-0-	-1710 B	-0-	279	1	7773	3	N	1105	1118	1			152
							242	5	1216	9							
*10	10323	X	10323	-0-	-0- B	-0-	328	1	8319	3	N	1190	1132	1			210
							367	5	1309	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7470	X	6668	-0-	-802 B	-0-	31	1	5327	3	N	1191	761	0	374	1	445
							1310	9									
*12	7595	X	6388	-0-	-1207 B	-0-	311	1	4953	3	N	1022	1022	0			445
							1124	9									
*01	6851	X	6615	-0-	-236 B	-0-	394	1	5062	3	N	1054	1054	0			445
							1159	9									
*02	6216	X	5913	-0-	-303 B	-0-	807	1	4095	3	N	919	919	0			445
							1011	9									
*03	6882	X	6354	-0-	-528 B	-0-	873	1	4406	3	N	977	977	0			445
							1075	9									
*04	6660	X	5863	-0-	-797 B	-0-	748	1	4084	3	N	804	804	0			445
							147	5	884	9							
*05	6603	X	5845	-0-	-758 B	-0-	429	1	4624	3	N	596	491	0	181	1	369
							136	5	656	9							
*06	6390	X	6110	-0-	-280 B	-0-	435	1	4518	3	N	1052	928	1			493
							1157	9									
*07	6541	X	5648	-0-	-893 B	-0-	548	1	4389	3	N	646	685	1			454
							711	9									
*08	6416	X	6416	-0-	-0- B	-0-	523	1	4617	3	N	1160	1097	1			517
							1276	9									
*09	6120	X	5664	-0-	-456 B	-0-	479	1	4354	3	N	632	744	1			405
							136	5	695	9							
*10	6324	X	5299	-0-	-1025 B	-0-	676	1	3571	3	N	813	927	1			291
							158	5	894	9							

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*11	8400	X	8081	-0-	-319 B	-0-	377	1	5973	3	N	1574	1574	0			194
							1731	9									
*12	8680	X	8142	-0-	-538 B	-0-	217	1	6154	3	N	1610	1610	0			194
							1771	9									
*01	8928	X	7874	-0-	-1054 B	-0-	147	1	5983	3	N	1585	1287	0	370	1	122
							1744	9									
*02	8064	X	6628	-0-	-1436 B	-0-	5195	3	1433	9	N	1303	1303	0			122
*03	8928	X	7968	-0-	-960 B	-0-	6254	3	1714	9	N	1558	1558	0			122
*04	8070	X	7919	-0-	-151 B	-0-	1	1	6009	3	N	1538	1344	0	188	1	128
							217	5	1692	9							
*05	8153	X	8118	-0-	-35 B	-0-	6273	3	185	5	N	1509	815	0	375	1	447
							1660	9									
*06	7710	X	7338	-0-	-372 B	-0-	5944	3	1394	9	N	1267	1304	1			410
*07	8184	X	6970	-0-	-1214 B	-0-	5560	3	1410	9	N	1282	1279	1			413
*08	8184	X	7471	-0-	-713 B	-0-	5923	3	1548	9	N	1407	1486	1			334
*09	7920	X	7126	-0-	-794 B	-0-	5599	3	174	5	N	1230	1295	1			269
							1353	9									
*10	8122	X	7440	-0-	-682 B	-0-	1	1	5494	3	N	1548	1492	1			325
							242	5	1703	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	141					141
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141

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

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

*11	4380	X	3813	-0-	-567	B	-0-	2907	3	906	9	N	824	278	0	372	1	431
*12	10367	X	10367	-0-	-0-	B	-0-	124	1	7832	3	N	2192	1222	0	927	1	474
								2411	9									
*01	5337	X	5337	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3972	3	N	988	699	0	381	1	382
								1087	9									
*02	3556	X	1439	-0-	-2117	B	-0-	156	1	1042	3	N	219	375	1			226
								241	9									
*03	6076	X	1827	-0-	-4249	B	-0-	19	1	1392	3	N	378	371	1			233
								416	9									
*04	5880	X	1447	-0-	-4433	B	-0-	19	1	1001	3	N	355	212	0	178	1	198
								36	5	391	9							
*05	6076	X	1293	-0-	-4783	B	-0-	10	1	1015	3	N	216	216	0			198
								30	5	238	9							
*06	5160	X	1052	-0-	-4108	B	-0-	1052	3			N	-0-					198
*07	1829	X	1487	-0-	-342	B	-0-	1040	3	447	9	N	406	375	1			229
*08	1829	X	1018	-0-	-811	B	-0-	1018	3			N	-0-					229
*09	1718	X	1718	-0-	-0-	B	-0-	967	3	30	5	N	655	371	1			513
								721	9									
*10	1488	X	562	-0-	-926	B	-0-	201	1	219	3	N	120	188	1			445
								10	5	132	9							

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

*11	7800	X	6192	-0-	-1608	B	-0-	258	1	4835	3	N	999	904	1			507
								1099	9									
*12	7347	X	5125	-0-	-2222	B	-0-	300	1	4058	3	N	697	750	1			454
								767	9									
*01	6479	X	5659	-0-	-820	B	-0-	242	1	4226	3	N	1083	799	0	377	1	361
								1191	9									
*02	5852	X	3671	-0-	-2181	B	-0-	206	1	2683	3	N	711	711	0			361
								782	9									
*03	6479	X	4592	-0-	-1887	B	-0-	184	1	3646	3	N	693	693	0			361
								762	9									
*04	6180	X	3907	-0-	-2273	B	-0-	116	1	3030	3	N	593	243	0	187	1	524
								109	5	652	9							
*05	5673	X	3306	-0-	-2367	B	-0-	71	1	3106	3	N	34	184	1			374
								92	5	37	9							
*06	5490	X	4384	-0-	-1106	B	-0-	56	1	3240	3	N	989	925	1			438
								1088	9									
*07	4588	X	4533	-0-	-55	B	-0-	38	1	4042	3	N	412	363	1			487
								453	9									
*08	4588	X	4263	-0-	-325	B	-0-	336	1	3133	3	N	722	562	1			647
								794	9									
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	B	-0-	454	1	4022	3	N	735	561	1			821
								125	5	809	9							
*10	7214	X	7214	-0-	-0-	B	-0-	556	1	5299	3	N	1023	1277	1			567
								234	5	1125	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14333	X	14333	-0-	-0-	B	-0-	154	1	12288	3	N	1719	1483	1			625
								1891	9									
*12	13161	X	13161	-0-	-0-	B	-0-	174	1	10944	3	N	1857	2051	1			431
								2043	9									
*01	12210	X	12210	-0-	-0-	B	-0-	665	1	9665	3	N	1709	1496	1			644
								1880	9									
*02	13048	X	11245	-0-	-1803	B	-0-	1570	1	8113	3	N	1420	1484	1			580
								1562	9									
*03	14446	X	11700	-0-	-2746	B	-0-	2416	1	7807	3	N	1343	1484	1			439
								1477	9									
*04	13980	X	11256	-0-	-2724	B	-0-	486	1	8941	3	N	1369	1317	1			491
								323	5	1506	9							
*05	12896	X	11365	-0-	-1531	B	-0-	328	1	9229	3	N	1396	1502	1			385
								272	5	1536	9							
*06	11820	X	10645	-0-	-1175	B	-0-	445	1	8885	3	N	1195	1109	1			471
								1315	9									
*07	12214	X	11200	-0-	-1014	B	-0-	508	1	8797	3	N	1723	1663	1			531
								1895	9									
*08	11687	X	10271	-0-	-1416	B	-0-	426	1	8703	3	N	1038	1122	1			447
								1142	9									
*09	11250	X	9406	-0-	-1844	B	-0-	359	1	7476	3	N	1216	1502	1			161
								233	5	1338	9							
*10	11377	X	10400	-0-	-977	B	-0-	368	1	8019	3	N	1508	1296	1			373
								354	5	1659	9							

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

*11	120	X	-0-	-0-	-120	B	-52082					N	-0-					226
*12	124	X	-0-	-0-	-124	B	-52082					N	-0-					226
*01	93	X	-0-	-0-	-93	B	-52082					N	-0-					226
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9600	X	8480	-0-	-1120 B	-0-	304	1	6556	3	N	1473	1164	0	186	1	357
							1620	9									
*12	9920	X	8438	-0-	-1482 B	-0-	309	1	6530	3	N	1454	1454	0			357
							1599	9									
*01	8711	X	8393	-0-	-318 B	-0-	84	1	6453	3	N	1687	1492	0	189	1	363
							1856	9									
*02	9214	X	9214	-0-	-0- B	-0-	162	1	7274	3	N	1616	1616	0			363
							1778	9									
*03	9985	X	9985	-0-	-0- B	-0-	55	1	7999	3	N	1755	1755	0			363
							1931	9									
*04	9302	X	9302	-0-	-0- B	-0-	334	1	7079	3	N	1485	669	0	747	1	432
							255	5	1634	9							
*05	10199	X	8415	-0-	-1784 B	-0-	112	1	7393	3	N	629	726	1			335
							218	5	692	9							
*06	9870	X	9243	-0-	-627 B	-0-	306	1	6975	3	N	1784	1868	1			251
							1962	9									
*07	10199	X	8725	-0-	-1474 B	-0-	188	1	7138	3	N	1272	1314	1			209
							1399	9									
*08	9982	X	7332	-0-	-2650 B	-0-	5969	3	1363	9	N	1239	1218	1			230
*09	9300	X	8482	-0-	-818 B	-0-	310	1	6468	3	N	1365	1127	1			468
							202	5	1502	9							
*10	9548	X	8348	-0-	-1200 B	-0-	338	1	6191	3	N	1405	1306	1			567
							273	5	1546	9							

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

*11	20586	X	20586	-0-	-0- B	-0-	1958	1	16713	3	N	1741	1859	1			271
							1915	9									
*12	18061	X	18061	-0-	-0- B	-0-	1857	1	14663	3	N	1401	1493	1			179
							1541	9									
*01	20615	X	18365	-0-	-2250 B	-0-	1807	1	15553	3	N	914	927	1			166
							1005	9									
*02	20244	X	15973	-0-	-4271 B	-0-	1754	1	12638	3	N	1437	1320	1			283
							1581	9									
*03	22413	X	13259	-0-	-9154 B	-0-	2095	1	9413	3	N	1592	1685	1			190
							1751	9									
*04	21690	X	10189	-0-	-11501 B	-0-	2585	1	6012	3	N	1250	1285	1			155
							217	5	1375	9							
*05	18352	X	1988	-0-	-16364 B	-0-	455	1	1171	3	N	297	363	1			89
							35	5	327	9							
*06	17760	X	1034	-0-	-16726 B	-0-	55	1	480	3	N	454	373	1			170
							499	9									
*07	17670	X	14532	-0-	-3138 B	-0-	39	1	12957	3	N	1396	1467	1			99
							1536	9									
*08	13268	X	11476	-0-	-1792 B	-0-	177	1	10278	3	N	928	930	1			97
							1021	9									
09	10200	X	-0-	-0-	-10200 B	-0-					N	-0-					97
*10	19285	X	19285	-0-	-0- B	-0-	592	1	16827	3	N	1696	1350	1			443
							1866	9									

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
*11	9450 X	8468	-0-	-982 B	-0-	7127	3	1341	9	N	1219	1219	0			108
*12	9672 X	8806	-0-	-866 B	-0-	7341	3	1465	9	N	1332	1332	0			108
*01	9517 X	8284	-0-	-1233 B	-0-	90	1	6800	3	N	1267	1267	0			108
						1394	9									
*02	8596 X	7923	-0-	-673 B	-0-	10	1	6602	3	N	1192	1192	0			108
						1311	9									
*03	9517 X	8473	-0-	-1044 B	-0-	7085	3	1388	9	N	1262	1262	0			108
*04	8520 X	7864	-0-	-656 B	-0-	6475	3	234	5	N	1050	1050	0			108
						1155	9									
*05	8804 X	7478	-0-	-1326 B	-0-	137	1	6445	3	N	642	642	0			108
						190	5	706	9							
*06	8539 X	8539	-0-	-0- B	-0-	32	1	7147	3	N	1236	1093	1			251
						1360	9									
*07	10166 X	10166	-0-	-0- B	-0-	412	1	8122	3	N	1484	1487	1			248
						1632	9									
*08	9605 X	9605	-0-	-0- B	-0-	582	1	7705	3	N	1198	1295	1			151
						1318	9									
*09	8773 X	8773	-0-	-0- B	-0-	602	1	6411	3	N	1418	1463	1			106
						200	5	1560	9							
*10	9765 X	9096	-0-	-669 B	-0-	522	1	6657	3	N	1475	1115	1			466
						294	5	1623	9							

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

*11	18990 X	16523	-0-	-2467 B	-0-	1347	1	14065	3	N	1010	1112	1			202
						1111	9									
*12	17050 X	13495	-0-	-3555 B	-0-	1114	1	11433	3	N	862	734	1			330
						948	9									
*01	18042 X	8502	-0-	-9540 B	-0-	949	1	6590	3	N	875	752	1			453
						963	9									
*02	16296 X	582	-0-	-15714 B	-0-	59	1	523	3	N	-0-					453
*03	18042 X	16542	-0-	-1500 B	-0-	801	1	14714	3	N	934	941	1			446
						1027	9									
*04	27270 X	27270	-0-	-0- B	-0-	1504	1	23521	3	N	1270	1313	1			403
						848	5	1397	9							
*05	13485 X	6974	-0-	-6511 B	-0-	406	1	5985	3	N	370	378	1			395
						176	5	407	9							
*06	16020 X	7708	-0-	-8312 B	-0-	90	1	7618	3	N	-0-					395
*07	28179 X	12781	-0-	-15398 B	-0-	138	1	10886	3	N	1597	1624	1			368
						1757	9									
*08	28179 X	11286	-0-	-16893 B	-0-	306	1	10108	3	N	793	745	1			416
						872	9									
09	27270 X	-0-	-0-	-27270 B	-0-					N	-0-					416
*10	16813 X	16813	-0-	-0- B	-0-	509	1	14500	2	N	1640	1305	1			751
						1804	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9870	X	9051	-0-	-819 B	-0-	336	1	7275	3	N	1309	1502	1			186
							1440	9									
*12	10199	X	9306	-0-	-893 B	-0-	621	1	7619	3	N	969	941	1			214
							1066	9									
*01	9672	X	9394	-0-	-278 B	-0-	713	1	7220	3	N	1328	1120	1			422
							1461	9									
*02	8736	X	8414	-0-	-322 B	-0-	663	1	6518	3	N	1121	1101	1			442
							1233	9									
*03	9455	X	8882	-0-	-573 B	-0-	429	1	7223	3	N	1118	1128	1			432
							1230	9									
*04	9090	X	8270	-0-	-820 B	-0-	288	1	6769	3	N	881	939	1			374
							244	5	969	9							
*05	9393	X	8473	-0-	-920 B	-0-	280	1	6888	3	N	1002	915	1			461
							203	5	1102	9							
*06	9090	X	8228	-0-	-862 B	-0-	323	1	6715	3	N	1082	919	1			624
							1190	9									
*07	9300	X	8345	-0-	-955 B	-0-	342	1	6892	3	N	1010	1087	1			547
							1111	9									
*08	8897	X	8132	-0-	-765 B	-0-	365	1	6731	3	N	942	1131	1			358
							1036	9									
*09	8280	X	7495	-0-	-785 B	-0-	391	1	5968	3	N	864	746	1			476
							186	5	950	9							
*10	8494	X	7659	-0-	-835 B	-0-	516	1	5770	3	N	1016	1127	1			365
							255	5	1118	9							

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
*11	7903	X	7903	-0-	-0- B	-0-	425	1	6185	3	N	1175	1108	1			250
							1293	9									
*12	33248	X	33248	-0-	-0- B	-0-	1029	1	25555	3	N	6058	5800	1			508
							6664	9									
*01	29233	X	29233	-0-	-0- B	-0-	1039	1	22204	3	N	5445	5591	1			362
							5990	9									
*02	29318	X	29318	-0-	-0- B	-0-	1020	1	22880	3	N	4925	5008	1			279
							5418	9									
*03	24421	X	24421	-0-	-0- B	-0-	1361	1	17887	3	N	4703	4645	1			337
							5173	9									
*04	24891	X	24891	-0-	-0- B	-0-	391	1	19539	3	N	3869	4040	1			166
							705	5	4256	9							
*05	26327	X	26327	-0-	-0- B	-0-	433	1	21346	3	N	3562	3439	1			289
							630	5	3918	9							
*06	18847	X	18847	-0-	-0- B	-0-	1101	1	13958	3	N	3444	3128	1			605
							3788	9									
*07	23480	X	23480	-0-	-0- B	-0-	1308	1	19398	3	N	2522	2742	1			385
							2774	9									
*08	16397	X	16397	-0-	-0- B	-0-	1265	1	12808	3	N	2113	2046	1			452
							2324	9									
*09	12978	X	12978	-0-	-0- B	-0-	889	1	10265	3	N	1367	1640	1			179
							320	5	1504	9							
*10	11929	X	11929	-0-	-0- B	-0-	234	1	9208	3	N	1892	1490	1			581
							406	5	2081	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12390 X	11519	-0-	-871 B	-0-	10626	3	893	9	N	812	812	0			155
*12	12400 X	11572	-0-	-828 B	-0-	141	1	10514	3	N	834	834	0			155
						917	9									
*01	13237 X	8628	-0-	-4609 B	-0-	133	1	7807	3	N	625	625	0			155
						688	9									
*02	11956 X	11173	-0-	-783 B	-0-	165	1	10185	3	N	748	748	0			155
						823	9									
*03	12431 X	6027	-0-	-6404 B	-0-	56	1	5791	3	N	164	164	0			155
						180	9									
*04	11520 X	8598	-0-	-2922 B	-0-	20	1	7655	3	N	588	564	1			179
						276	5	647	9							
*05	15261 X	15261	-0-	-0- B	-0-	3	1	14475	3	N	324	376	1			127
						427	5	356	9							
*06	11970 X	7611	-0-	-4359 B	-0-	3	1	6642	3	N	878	738	1			267
						966	9									
*07	13942 X	13942	-0-	-0- B	-0-	12987	3	955	9	N	868	927	1			208
*08	13237 X	7406	-0-	-5831 B	-0-	7065	3	341	9	N	310	185	1			333
*09	12810 X	8207	-0-	-4603 B	-0-	24	1	7394	3	N	508	552	1			289
						230	5	559	9							
*10	15814 X	15814	-0-	-0- B	-0-	94	1	14119	3	N	889	924	1			254
						623	5	978	9							

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

*11	11970 X	10692	-0-	-1278 B	-0-	8816	3	1876	9	N	1705	1705	0			364
*12	11780 X	10590	-0-	-1190 B	-0-	5	1	8681	3	N	1731	1731	0			364
						1904	9									
*01	11656 X	10988	-0-	-668 B	-0-	23	1	9054	3	N	1737	1737	0			364
						1911	9									
*02	11057 X	11057	-0-	-0- B	-0-	9410	3	1647	9	N	1497	1497	0			364
*03	11656 X	10817	-0-	-839 B	-0-	9005	3	1812	9	N	1647	1647	0			364
*04	10830 X	9943	-0-	-887 B	-0-	8155	3	294	5	N	1358	1358	0			364
						1494	9									
*05	12245 X	9094	-0-	-3151 B	-0-	7865	3	232	5	N	906	740	0	160	1	370
						997	9									
*06	11850 X	9693	-0-	-2157 B	-0-	7989	3	1704	9	N	1549	1443	1			476
*07	12245 X	9470	-0-	-2775 B	-0-	453	1	7645	3	N	1247	1291	1			432
						1372	9									
*08	10819 X	9414	-0-	-1405 B	-0-	671	1	7359	3	N	1258	1468	1			222
						1384	9									
*09	9960 X	9395	-0-	-565 B	-0-	417	1	7051	3	N	1552	1088	1			686
						220	5	1707	9							
*10	10013 X	9580	-0-	-433 B	-0-	7635	3	337	5	N	1462	1599	1			549
						1608	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7980	X	7224	-0-	-756 B	-0-	342	1	5013	3	N	1699	1699	0			242
							1869	9									
*12	8246	X	7198	-0-	-1048 B	-0-	381	1	4837	3	N	1800	1800	0			242
							1980	9									
*01	8246	X	5985	-0-	-2261 B	-0-	427	1	3686	3	N	1702	1418	0	377	1	149
							1872	9									
*02	6748	X	6252	-0-	-496 B	-0-	469	1	4075	3	N	1553	1553	0			149
							1708	9									
*03	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	512	1	5241	3	N	1646	1440	0	186	1	169
							1811	9									
*04	7230	X	7007	-0-	-223 B	-0-	410	1	4729	3	N	1543	1543	0			169
							171	5	1697	9							
*05	7192	X	5977	-0-	-1215 B	-0-	503	1	4420	3	N	840	840	0			169
							130	5	924	9							
*06	7320	X	5946	-0-	-1374 B	-0-	510	1	3692	3	N	1585	1484	1			270
							1744	9									
*07	7564	X	6549	-0-	-1015 B	-0-	423	1	3916	3	N	2009	1811	1			468
							2210	9									
*08	7564	X	5679	-0-	-1885 B	-0-	428	1	3907	3	N	1222	1296	1			394
							1344	9									
*09	7020	X	5908	-0-	-1112 B	-0-	377	1	3757	3	N	1506	1496	1			404
							117	5	1657	9							
*10	6541	X	6316	-0-	-225 B	-0-	341	1	4166	3	N	1477	1479	1			402
							184	5	1625	9							

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
*11	9420	X	8119	-0-	-1301 B	-0-	255	1	6141	3	N	1566	1638	1			310
							1723	9									
*12	9734	X	1935	-0-	-7799 B	-0-	24	1	1558	3	N	321	374	1			257
							353	9									
*01	9734	X	2374	-0-	-7360 B	-0-	134	1	1760	3	N	436	373	1			320
							480	9									
*02	8792	X	8560	-0-	-232 B	-0-	30	1	6788	3	N	1584	1672	1			232
							1742	9									
*03	9998	X	9998	-0-	-0- B	-0-	7314	3	2684	9	N	2440	2404	1			268
*04	8668	X	8668	-0-	-0- B	-0-	1212	1	5315	3	N	1772	1853	1			187
							192	5	1949	9							
*05	9486	X	8733	-0-	-753 B	-0-	1023	1	5688	3	N	1685	1636	1			236
							168	5	1854	9							
*06	9420	X	7917	-0-	-1503 B	-0-	107	1	5929	3	N	1710	1495	1			451
							1881	9									
*07	9734	X	7784	-0-	-1950 B	-0-	6385	3	1399	9	N	1272	1435	1			288
*08	9734	X	7756	-0-	-1978 B	-0-	6139	3	1617	9	N	1470	1498	1			260
*09	8670	X	7343	-0-	-1327 B	-0-	427	1	5323	3	N	1297	1292	1			265
							166	5	1427	9							
*10	8742	X	7254	-0-	-1488 B	-0-	1406	1	3952	3	N	1565	1463	1			367
							174	5	1722	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9354	X	9354	-0-	-0-	B	-0-	301	1	8048	3	N	914	922	1			239
								1005	9									
*12	8742	X	6845	-0-	-1897	B	-0-	283	1	5439	3	N	1021	941	1			319
								1123	9									
*01	8525	X	5975	-0-	-2550	B	-0-	105	1	5012	3	N	780	919	1			180
								858	9									
*02	8792	X	6086	-0-	-2706	B	-0-	159	1	4816	3	N	1010	941	1			249
								1111	9									
*03	9734	X	7558	-0-	-2176	B	-0-	269	1	6500	3	N	717	753	1			213
								789	9									
*04	9420	X	7323	-0-	-2097	B	-0-	260	1	5848	3	N	913	927	1			199
								211	5	1004	9							
*05	7413	X	7413	-0-	-0-	B	-0-	277	1	6082	3	N	795	745	1			249
								179	5	875	9							
*06	7320	X	7017	-0-	-303	B	-0-	241	1	5767	3	N	917	743	1			423
								1009	9									
*07	7564	X	6880	-0-	-684	B	-0-	242	1	5824	3	N	740	915	1			248
								814	9									
*08	7564	X	6471	-0-	-1093	B	-0-	221	1	5556	3	N	631	556	1			323
								694	9									
*09	7320	X	6937	-0-	-383	B	-0-	222	1	5319	3	N	1118	1120	1			321
								166	5	1230	9							
*10	7409	X	6394	-0-	-1015	B	-0-	242	1	5006	3	N	841	940	1			222
								221	5	925	9							

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

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87

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
*11	9330	X	9141	-0-	-189 B	-0-	12	1	7818	3	N	1192	1192	0			239
							1311	9									
*12	9455	X	8970	-0-	-485 B	-0-	7605	3	1365	9	N	1241	1241	0			239
*01	9176	X	8781	-0-	-395 B	-0-	12	1	7464	3	N	1186	1186	0			239
							1305	9									
*02	8540	X	6857	-0-	-1683 B	-0-	35	1	5792	3	N	936	936	0			239
							1030	9									
*03	9455	X	9020	-0-	-435 B	-0-	23	1	7711	3	N	1169	1169	0			239
							1286	9									
*04	9150	X	7428	-0-	-1722 B	-0-	26	1	6150	3	N	936	936	0			239
							222	5	1030	9							
*05	8959	X	7939	-0-	-1020 B	-0-	27	1	7299	3	N	362	362	0			239
							215	5	398	9							
*06	8730	X	6294	-0-	-2436 B	-0-	7	1	4686	3	N	1455	244	0	1109	1	341
							1601	9									
*07	9021	X	6115	-0-	-2906 B	-0-	21	1	5307	3	N	715	735	1			321
							787	9									
*08	9021	X	8528	-0-	-493 B	-0-	99	1	7178	3	N	1137	1113	1			345
							1251	9									
*09	7680	X	5694	-0-	-1986 B	-0-	221	1	4607	3	N	656	747	1			254
							144	5	722	9							
*10	7936	X	115	-0-	-7821 B	-0-	114	1	1	9	N	1					255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13320	X	11628	-0-	-1692 B	-0-	190	1	9315	3	N	1930	1930	0			441
							2123	9									
*12	13764	X	11075	-0-	-2689 B	-0-	312	1	8779	3	N	1804	1266	0	556	1	423
							1984	9									
*01	13113	X	10373	-0-	-2740 B	-0-	365	1	8204	3	N	1640	1640	0			423
							1804	9									
*02	11844	X	8512	-0-	-3332 B	-0-	355	1	6523	3	N	1485	1021	0	382	1	505
							1634	9									
*03	13113	X	10046	-0-	-3067 B	-0-	333	1	7587	3	N	1933	1637	0	378	1	423
							2126	9									
*04	11640	X	9091	-0-	-2549 B	-0-	317	1	6858	3	N	1517	1517	0			423
							247	5	1669	9							
*05	11067	X	9353	-0-	-1714 B	-0-	309	1	7397	3	N	1299	456	0	749	1	517
							218	5	1429	9							
*06	10050	X	9015	-0-	-1035 B	-0-	249	1	7585	3	N	1074	933	1			658
							1181	9									
*07	10044	X	8040	-0-	-2004 B	-0-	107	1	6488	3	N	1314	1786	1			186
							1445	9									
*08	10381	X	10381	-0-	-0- B	-0-	253	1	8597	3	N	1392	1302	1			276
							1531	9									
*09	9885	X	9885	-0-	-0- B	-0-	232	1	7509	3	N	1736	1438	1			574
							234	5	1910	9							
*10	9799	X	9799	-0-	-0- B	-0-	292	1	7692	3	N	1342	1481	1			435
							339	5	1476	9							

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
*11	5040	X	4391	-0-	-649 B	-0-	223	1	3751	3	N	379	373	1			201
							417	9									
*12	5146	X	3229	-0-	-1917 B	-0-	423	1	2623	3	N	166	191	1			176
							183	9									
*01	5642	X	3622	-0-	-2020 B	-0-	278	1	2615	3	N	663	558	1			281
							729	9									
*02	5096	X	3971	-0-	-1125 B	-0-	200	1	3499	3	N	247	188	1			340
							272	9									
*03	4805	X	4315	-0-	-490 B	-0-	150	1	3972	3	N	175	375	1			140
							193	9									
*04	4663	X	4663	-0-	-0- B	-0-	1	1	4126	3	N	352	377	1			115
							149	5	387	9							
*05	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	4	1	4736	3	N	196	186	1			125
							140	5	216	9							
*06	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3			N	-0-					125
*07	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	43	1	4591	3	N	820	742	1			203
							902	9									
*08	5084	X	3915	-0-	-1169 B	-0-	95	1	3820	3	N	-0-					203
*09	4920	X	3656	-0-	-1264 B	-0-	40	1	2882	3	N	585	537	1			251
							90	5	644	9							
*10	5549	X	3120	-0-	-2429 B	-0-	103	1	2582	3	N	292					543
							114	5	321	9							

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

*11	7590	X	3214	-0-	-4376 B	-0-	2884	3	330	9	N	300	188	1			300
*12	7285	X	3864	-0-	-3421 B	-0-	3227	3	637	9	N	579	557	1			322
*01	5618	X	5618	-0-	-0- B	-0-	4116	3	1502	9	N	1365	173	0	1329	1	185
*02	4900	X	28	-0-	-4872 B	-0-	28	1			N	-0-					185
*03	4464	X	102	-0-	-4362 B	-0-	102	3			N	-0-					185
*04	5640	X	1038	-0-	-4602 B	-0-	997	1	41	9	N	37	37	0			185
*05	5828	X	1469	-0-	-4359 B	-0-	1394	1	75	9	N	68	68	0			185
*06	5430	X	1817	-0-	-3613 B	-0-	1797	1	20	9	N	18	18	0			185
*07	1771	X	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	1			N	-0-					185
*08	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	1			N	-0-					185
*09	1830	X	1093	-0-	-737 B	-0-	1020	1	73	9	N	66					251
*10	1891	X	524	-0-	-1367 B	-0-	521	1	3	9	N	3					254

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

*11	8070	X	6886	-0-	-1184 B	-3310	1184	1	5204	3	N	453	144	0	368	1	218
							498	9									
*12	8339	X	7519	-0-	-820 B	-3310	1212	1	5365	3	N	856	730	1			344
							942	9									
*01	7812	X	7662	-0-	-150 B	-3310	1251	1	5242	3	N	1063	651	0	380	1	376
							1169	9									
*02	7056	X	5628	-0-	-1428 B	-3310	1159	1	3811	3	N	598	598	0			376
							658	9									
*03	7812	X	1158	-0-	-6654 B	-3310	1158	1			N	-0-					376
*04	7410	X	54	-0-	-7356 B	-3310	54	1			N	-0-					376
*05	34932	X	38242	-0-	3310 B	-0-	31503	3	929	5	N	5282	3371	0	1864	1	423
							5810	9									
*06	175911	X	175911	-0-	-0- B	-0-	3	1	150982	3	N	22660	18508	0	4347	1	228
							24926	9									
*07	184086	X	184086	-0-	-0- B	-0-	58	1	159276	3	N	22502	19225	0	3056	1	449
							24752	9									
*08	210203	X	210203	-0-	-0- B	-0-	308	1	183245	3	N	24227	19218	0	5105	1	353
							26650	9									
*09	170026	X	170026	-0-	-0- B	-0-	689	1	143215	3	N	19690	15529	0	4214	1	300
							4463	5	21659	9							
*10	122206	X	122206	-0-	-0- B	-0-	793	1	102127	3	N	13436	9048	0	4382	1	306
							4506	5	14780	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

*11	3720 X	3302	-0-	-418 B	-0-	3302	3			N	-0-					105
*12	3720 X	3559	-0-	-161 B	-0-	6	1	3271	3	N	256	187	1			174
						282	9									
*01	3968 X	3321	-0-	-647 B	-0-	90	1	2829	3	N	365	380	1			159
						402	9									
*02	3584 X	2892	-0-	-692 B	-0-	21	1	2714	3	N	143	190	1			112
						157	9									
*03	3968 X	3039	-0-	-929 B	-0-	107	1	2705	3	N	206	180	1			138
						227	9									
*04	3450 X	3035	-0-	-415 B	-0-	67	1	2681	3	N	173	190	1			121
						97	5	190	9							
*05	3565 X	3035	-0-	-530 B	-0-	2774	3	82	5	N	163	187	1			97
						179	9									
*06	3210 X	2813	-0-	-397 B	-0-	2813	3			N	-0-					97
*07	3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	2790	3	626	9	N	569	566	1			100
*08	2914 X	2677	-0-	-237 B	-0-	2	1	2675	3	N	-0-					100
*09	3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	2531	3	79	5	N	424	188	1			336
						466	9									
*10	3410 X	2918	-0-	-492 B	-0-	2595	3	115	5	N	189					525
						208	9									

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

*11	8580 X	5038	-0-	-3542 B	-0-	6	1	3759	3	N	1157	1108	1			229
						1273	9									
*12	8866 X	-0-	-0-	-8866 B	-0-					N	1241	1111	1			359
*01	8339 X	4005	-0-	-4334 B	-0-	15	1	2744	3	N	1133	5	0	1259	1	228
						1246	9									
*02	7532 X	3736	-0-	-3796 B	-0-	3025	3	711	9	N	646	36	0	563	1	275
*03	5859 X	2381	-0-	-3478 B	-0-	1525	3	856	9	N	778	16	0	739	1	298
*04	5040 X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					298
*05	6457 X	6457	-0-	-0- B	-0-	5029	3	148	5	N	1164	938	1			524
						1280	9									
*06	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	5168	3	1769	9	N	1608	1680	1			452
*07	4123 X	4067	-0-	-56 B	-0-	2646	3	1421	9	N	1292	1467	1			277
*08	6448 X	3867	-0-	-2581 B	-0-	2590	3	1277	9	N	1161	1113	1			325
*09	6930 X	3525	-0-	-3405 B	-0-	2105	3	66	5	N	1231	1318	1			238
						1354	9									
*10	7161 X	2775	-0-	-4386 B	-0-	1261	3	56	5	N	1325	39	0	1131	1	393
						1458	9									

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 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
*11	9480	X	8315	-0-	-1165 B	-0-	6480	3	1835	9	N	1668	1668	0			162
*12	9486	X	6048	-0-	-3438 B	-0-	4229	3	1819	9	N	1654	1654	0			162
*01	9455	X	5506	-0-	-3949 B	-0-	3909	3	1597	9	N	1452	1452	0			162
*02	8540	X	7748	-0-	-792 B	-0-	5986	3	1762	9	N	1602	1602	0			162
*03	9114	X	7808	-0-	-1306 B	-0-	6104	3	1704	9	N	1549	1549	0			162
*04	8310	X	6995	-0-	-1315 B	-0-	5223	3	188	5	N	1440	1440	0			162
							1584	9									
*05	8587	X	6327	-0-	-2260 B	-0-	4638	3	137	5	N	1411	582	0	749	1	242
							1552	9									
*06	8310	X	4109	-0-	-4201 B	-0-	2297	3	1812	9	N	1647	1659	1			230
*07	8587	X	6656	-0-	-1931 B	-0-	4839	3	1817	9	N	1652	1668	1			214
*08	7812	X	6959	-0-	-853 B	-0-	5704	3	1255	9	N	1141	1126	1			229
*09	7270	X	7270	-0-	-0- B	-0-	5066	3	158	5	N	1860	1473	1			616
							2046	9									
*10	6665	X	3722	-0-	-2943 B	-0-	2034	3	90	5	N	1453	1510	1			559
							1598	9									

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
*11	7140	X	6613	-0-	-527 B	-0-	172	1	5121	3	N	1200	1200	0			358
							1320	9									
*12	7285	X	6601	-0-	-684 B	-0-	329	1	4923	3	N	1226	1226	0			358
							1349	9									
*01	6975	X	5628	-0-	-1347 B	-0-	288	1	4203	3	N	1034	1034	0			358
							1137	9									
*02	6300	X	5717	-0-	-583 B	-0-	254	1	4240	3	N	1112	1112	0			358
							1223	9									
*03	6851	X	5915	-0-	-936 B	-0-	241	1	4412	3	N	1147	1147	0			358
							1262	9									
*04	6630	X	5590	-0-	-1040 B	-0-	225	1	4058	3	N	1055	1055	0			358
							146	5	1161	9							
*05	6603	X	5599	-0-	-1004 B	-0-	288	1	4764	3	N	370	370	0			358
							140	5	407	9							
*06	6120	X	6004	-0-	-116 B	-0-	273	1	4676	3	N	959	923	1			394
							1055	9									
*07	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	274	1	4728	3	N	1490	1498	1			386
							1639	9									
*08	5921	X	5650	-0-	-271 B	-0-	297	1	4566	3	N	715	726	1			375
							787	9									
*09	6000	X	5760	-0-	-240 B	-0-	357	1	3910	3	N	1246	1106	1			515
							122	5	1371	9							
*10	6634	X	5450	-0-	-1184 B	-0-	443	1	3764	3	N	979	1324	1			170
							166	5	1077	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9270	X	8406	-0-	-864 B	-0-	7	1	6951	3	N	1316	1499	1			282
							1448	9									
*12	9393	X	8221	-0-	-1172 B	-0-	23	1	6954	3	N	1131	1133	1			280
							1244	9									
*01	9734	X	8560	-0-	-1174 B	-0-	70	1	6938	3	N	1411	1492	1			199
							1552	9									
*02	8792	X	7827	-0-	-965 B	-0-	55	1	6481	3	N	1174	1122	1			251
							1291	9									
*03	9269	X	9185	-0-	-84 B	-0-	94	1	7263	3	N	1662	1678	1			235
							1828	9									
*04	8490	X	8223	-0-	-267 B	-0-	63	1	6637	3	N	1167	1108	1			294
							239	5	1284	9							
*05	8680	X	8222	-0-	-458 B	-0-	116	1	6615	3	N	1178	1272	1			200
							195	5	1296	9							
*06	8880	X	7528	-0-	-1352 B	-0-	56	1	6552	3	N	836	724	1			312
							920	9									
*07	9176	X	8709	-0-	-467 B	-0-	228	1	6484	3	N	1815	1813	1			314
							1997	9									
*08	9176	X	7793	-0-	-1383 B	-0-	259	1	6403	3	N	1028	1123	1			219
							1131	9									
*09	8220	X	7778	-0-	-442 B	-0-	317	1	5808	3	N	1338	1098	1			459
							181	5	1472	9							
*10	8711	X	7626	-0-	-1085 B	-0-	19	1	6018	3	N	1203	1288	1			374
							266	5	1323	9							

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

*11	9090	X	7624	-0-	-1466 B	-0-	5733	3	1891	9	N	1719	1719	0			302
*12	8959	X	8539	-0-	-420 B	-0-	2	1	6436	3	N	1910	991	0	737	1	484
							2101	9									
*01	9207	X	7296	-0-	-1911 B	-0-	5842	3	1454	9	N	1322	327	0	1104	1	375
*02	8316	X	7150	-0-	-1166 B	-0-	5094	3	2056	9	N	1869	1230	0	573	1	441
*03	8525	X	7406	-0-	-1119 B	-0-	5595	3	1811	9	N	1646	1664	0			423
*04	8250	X	2732	-0-	-5518 B	-0-	1777	3	64	5	N	810	498	0	372	1	363
							891	9									
*05	8525	X	5494	-0-	-3031 B	-0-	4810	3	142	5	N	493	562	1			294
							542	9									
*06	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	6352	3	2809	9	N	2554	2580	1			268
*07	7936	X	7799	-0-	-137 B	-0-	5581	3	2218	9	N	2016	2021	1			263
*08	7409	X	7002	-0-	-407 B	-0-	5365	3	1637	9	N	1488	1469	1			282
*09	9090	X	6812	-0-	-2278 B	-0-	4782	3	149	5	N	1710	1658	1			334
							1881	9									
*10	9393	X	6968	-0-	-2425 B	-0-	4716	3	208	5	N	1858	285	0	1280	1	627
							2044	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339	X	1339	-0-	-0- B	-0-	264	1	711	3	N	331	366	1			196
							364	9									
*12	1116	X	325	-0-	-791 B	-0-	27	1	298	9	N	271	271	0			196
*01	1364	X	552	-0-	-812 B	-0-	332	3	220	9	N	200	200	0			196
*02	1260	X	550	-0-	-710 B	-0-	416	3	134	9	N	122	122	0			196
*03	1395	X	526	-0-	-869 B	-0-	393	3	133	9	N	121	121	0			196
*04	1350	X	517	-0-	-833 B	-0-	376	3	14	5	N	115	115	0			196
							127	9									
*05	620	X	203	-0-	-417 B	-0-	156	3	5	5	N	38	38	0			196
							42	9									
*06	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					196
*07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					196
*08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					196
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8730	X	7390	-0-	-1340 B	-0-	6602	3	788	9	N	716	101	0	748	1	170
*12	8587	X	7532	-0-	-1055 B	-0-	6599	3	933	9	N	848	211	0	561	1	246
*01	8215	X	7422	-0-	-793 B	-0-	6406	3	1016	9	N	924	924	0			246
*02	7420	X	6563	-0-	-857 B	-0-	5608	3	955	9	N	868	408	0	373	1	333
*03	8215	X	7137	-0-	-1078 B	-0-	6240	3	897	9	N	815	815	0			333
*04	7350	X	6781	-0-	-569 B	-0-	5684	3	205	5	N	811	811	0			333
							892	9									
*05	7502	X	6470	-0-	-1032 B	-0-	5839	3	172	5	N	417	218	0	187	1	345
							459	9									
*06	7170	X	5605	-0-	-1565 B	-0-	4953	3	652	9	N	593	567	1			371
*07	7254	X	6913	-0-	-341 B	-0-	6058	3	855	9	N	777	933	1			215
*08	7130	X	6497	-0-	-633 B	-0-	5811	3	686	9	N	624	558	1			281
*09	6780	X	6326	-0-	-454 B	-0-	5274	3	164	5	N	807	738	1			350
							888	9									
*10	6913	X	996	-0-	-5917 B	-0-	860	3	38	5	N	89	184	1			255
							98	9									

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
*11	7290	X	6544	-0-	-746 B	-0-	26	1	5055	3	N	1330	1330	0			426
							1463	9									
*12	7192	X	5119	-0-	-2073 B	-0-	92	1	3556	3	N	1337	1337	0			426
							1471	9									
*01	7099	X	6440	-0-	-659 B	-0-	129	1	4831	3	N	1345	1345	0			426
							1480	9									
*02	6412	X	5522	-0-	-890 B	-0-	143	1	4104	3	N	1159	1159	0			426
							1275	9									
*03	7099	X	5909	-0-	-1190 B	-0-	414	1	4142	3	N	1230	1230	0			426
							1353	9									
*04	6540	X	6125	-0-	-415 B	-0-	308	1	4285	3	N	1252	1252	0			426
							155	5	1377	9							
*05	6448	X	6176	-0-	-272 B	-0-	449	1	4446	3	N	1045	438	0	529	1	504
							131	5	1150	9							
*06	6240	X	4948	-0-	-1292 B	-0-	470	1	3669	3	N	735	742	1			497
							809	9									
*07	6324	X	5524	-0-	-800 B	-0-	396	1	3702	3	N	1296	1440	1			353
							1426	9									
*08	6324	X	5152	-0-	-1172 B	-0-	265	1	3751	3	N	1033	1105	1			281
							1136	9									
*09	6120	X	4755	-0-	-1365 B	-0-	94	1	3548	3	N	911	925	1			267
							111	5	1002	9							
*10	6169	X	4958	-0-	-1211 B	-0-	19	1	3566	3	N	1105	934	1			438
							157	5	1216	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3930	X	3628	-0-	-302 B	-0-	25	1	3017	3	N	533	555	1			220
							586	9									
*12	3658	X	1743	-0-	-1915 B	-0-	85	1	1295	3	N	330	367	1			183
							363	9									
*01	4154	X	1787	-0-	-2367 B	-0-	81	1	976	3	N	664	564	1			283
							730	9									
*02	3752	X	1686	-0-	-2066 B	-0-	43	1	1394	3	N	226	376	1			133
							249	9									
*03	4030	X	618	-0-	-3412 B	-0-	249	3	369	9	N	335	369	1			99
*04	3630	X	552	-0-	-3078 B	-0-	12	1	521	3	N	-0-					99
							19	5									
*05	1860	X	464	-0-	-1396 B	-0-	3	1	448	3	N	-0-					99
							13	5									
*06	1800	X	348	-0-	-1452 B	-0-	348	3			N	-0-					99
*07	1860	X	792	-0-	-1068 B	-0-	561	3	231	9	N	210	185	1			124
*08	620	X	429	-0-	-191 B	-0-	429	3			N	-0-					124
*09	540	X	506	-0-	-34 B	-0-	342	3	11	5	N	139					263
							153	9									
*10	806	X	588	-0-	-218 B	-0-	9	1	504	3	N	48					311
							22	5	53	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

*11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	1			N	-0-					97
*12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	1			N	-0-					97
*01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	87	1	8	3	N	-0-					97
*02	784	N	103	-0-	-681 B	-0-	61	1	42	3	N	-0-					97
*03	434	N	128	-0-	-306 B	-0-	82	1	46	3	N	-0-					97
*04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	146	3	5	5	N	-0-					97
*05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	134	3	4	5	N	-0-					97
*06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	106	1	2	3	N	-0-					97
*07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	1			N	-0-					97
*08	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	1			N	-0-					97
*09	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	413	1	132	9	N	120					217
*10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	947	1	1	9	N	1					218

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*11	8670	X	3778	-0-	-4892 B	-0-	247	1	2636	3	N	814	814	0			670
							895	9									
*12	8587	X	3207	-0-	-5380 B	-0-	244	1	2141	3	N	747	747	0			670
							822	9									
*01	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	194	1	8058	3	N	437	190	0	378	1	539
							481	9									
*02	8764	X	5051	-0-	-3713 B	-0-	109	1	4192	3	N	682	682	0			539
							750	9									
*03	9703	X	3616	-0-	-6087 B	-0-	77	1	2692	3	N	770	770	0			539
							847	9									
*04	15233	X	15233	-0-	-0- B	-0-	94	1	14130	3	N	454	206	0	373	1	414
							510	5	499	9							
*05	8742	X	3763	-0-	-4979 B	-0-	3	1	3138	3	N	481	373	1			522
							93	5	529	9							
*06	8460	X	3406	-0-	-5054 B	-0-	1	1	2896	3	N	463	379	1			606
							509	9									
*07	9703	X	3842	-0-	-5861 B	-0-	2785	3	1057	9	N	961	1307	1			260
*08	9703	X	3090	-0-	-6613 B	-0-	26	1	2604	3	N	418	377	1			301
							460	9									
*09	9390	X	2440	-0-	-6950 B	-0-	270	1	1393	3	N	667	178	1			790
							43	5	734	9							
*10	3844	X	2819	-0-	-1025 B	-0-	263	1	1945	3	N	477	939	1			328
							86	5	525	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*11	3480 X	3294	-0-	-186 B	-0-	13	1	2773	3	N	462	462	0			271
						508	9									
*12	3596 X	1472	-0-	-2124 B	-0-	86	1	944	3	N	402	402	0			271
						442	9									
*01	3596 X	2058	-0-	-1538 B	-0-	15	1	1569	3	N	431	431	0			271
						474	9									
*02	3080 X	1798	-0-	-1282 B	-0-	1446	3	352	9	N	320	320	0			271
*03	3410 X	2300	-0-	-1110 B	-0-	92	1	1778	3	N	391	391	0			271
						430	9									
*04	3300 X	1623	-0-	-1677 B	-0-	1	1	1422	3	N	135	135	0			271
						51	5	149	9							
*05	2046 X	1633	-0-	-413 B	-0-	2	1	1337	3	N	232	185	1			318
						39	5	255	9							
*06	2220 X	1300	-0-	-920 B	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					318
*07	2294 X	2217	-0-	-77 B	-0-	234	1	1245	3	N	671	752	1			237
						738	9									
*08	2294 X	1200	-0-	-1094 B	-0-	232	1	795	3	N	157	187	1			207
						173	9									
*09	1675 X	1675	-0-	-0- B	-0-	184	1	816	3	N	591	189	1			609
						25	5	650	9							
*10	2232 X	1273	-0-	-959 B	-0-	290	1	756	3	N	176	180	1			605
						33	5	194	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

*11	7380 X	6567	-0-	-813 B	-0-	1	1	5595	3	N	883	1104	1			150
						971	9									
*12	7440 X	6512	-0-	-928 B	-0-	85	1	5301	3	N	1024	937	1			237
						1126	9									
*01	7781 X	6237	-0-	-1544 B	-0-	38	1	5211	3	N	898	919	1			216
						988	9									
*02	7028 X	5542	-0-	-1486 B	-0-	6	1	4641	3	N	814	737	1			293
						895	9									
*03	7099 X	6141	-0-	-958 B	-0-	38	1	5222	3	N	801	935	1			159
						881	9									
*04	6570 X	6045	-0-	-525 B	-0-	4881	3	176	5	N	898	937	1			120
						988	9									
*05	6510 X	5614	-0-	-896 B	-0-	5012	3	148	5	N	413	368	1			165
						454	9									
*06	6030 X	5976	-0-	-54 B	-0-	37	1	4857	3	N	984	744	1			405
						1082	9									
*07	6262 X	5621	-0-	-641 B	-0-	219	1	4681	3	N	655	929	1			131
						721	9									
*08	6262 X	5785	-0-	-477 B	-0-	333	1	4612	3	N	764	733	1			162
						840	9									
*09	6060 X	5636	-0-	-424 B	-0-	197	1	4202	3	N	1005	936	1			231
						131	5	1106	9							
*10	6169 X	5605	-0-	-564 B	-0-	31	1	4413	3	N	878	571	1			538
						195	5	966	9							

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
*11	6000	X	5262	-0-	-738 B	-0-	4	1	4386	3	N	793	742	1			341
							872	9									
*12	5908	X	5908	-0-	-0- B	-0-	7	1	5043	3	N	780	733	1			388
							858	9									
*01	6727	X	5615	-0-	-1112 B	-0-	3	1	4918	3	N	631	735	1			284
							694	9									
*02	6076	X	4035	-0-	-2041 B	-0-	3	1	3293	3	N	672	562	1			394
							739	9									
*03	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	15	1	5275	3	N	897	1126	1			165
							987	9									
*04	5880	X	5413	-0-	-467 B	-0-	2	1	4572	3	N	613	557	1			221
							165	5	674	9							
*05	6076	X	5601	-0-	-475 B	-0-	4	1	4591	3	N	792	726	1			287
							135	5	871	9							
*06	6090	X	5111	-0-	-979 B	-0-	4	1	4327	3	N	709	545	1			451
							780	9									
*07	6293	X	5056	-0-	-1237 B	-0-	5	1	4491	3	N	509	746	1			214
							560	9									
*08	6293	X	5242	-0-	-1051 B	-0-	6	1	4602	3	N	576	553	1			237
							634	9									
*09	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	106	1	4847	3	N	919	564	1			592
							151	5	1011	9							
*10	5668	X	5668	-0-	-0- B	-0-	216	1	4548	3	N	639	564	1			667
							201	5	703	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

*11	10350	X	9104	-0-	-1246 B	-0-	7748	3	1356	9	N	1233	1278	1			279
*12	10168	X	8965	-0-	-1203 B	-0-	7358	3	1607	9	N	1461	1306	1			434
*01	10943	X	8695	-0-	-2248 B	-0-	7190	3	1505	9	N	1368	1472	1			330
*02	9884	X	7232	-0-	-2652 B	-0-	6144	3	1088	9	N	989	926	1			393
*03	10075	X	8350	-0-	-1725 B	-0-	6962	3	1388	9	N	1262	1484	1			171
*04	9180	X	8175	-0-	-1005 B	-0-	6512	3	235	5	N	1298	1247	1			222
							1428	9									
*05	8959	X	7753	-0-	-1206 B	-0-	6620	3	195	5	N	853	933	1			142
							938	9									
*06	8430	X	8130	-0-	-300 B	-0-	6399	3	1731	9	N	1574	1470	1			246
*07	8463	X	7664	-0-	-799 B	-0-	6552	3	1112	9	N	1011	1109	1			148
*08	8463	X	8108	-0-	-355 B	-0-	6556	3	1552	9	N	1411	1121	1			438
*09	8190	X	7248	-0-	-942 B	-0-	5961	3	186	5	N	1001	1312	1			127
							1101	9									
*10	8401	X	7308	-0-	-1093 B	-0-	42	1	5641	3	N	1251	946	1			432
							249	5	1376	9							

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
*12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*10	14B2	EXT	3836	-0-	3836 B	3836	3674	3	162	5	N	-0-					190

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21060	X	17156	-0-	-3904 B	-0-	72	1	13360	3	N	3385	3235	0	189	1	151
							3724	9									
*12	19685	X	18495	-0-	-1190 B	-0-	392	1	14301	3	N	3456	3128	0	376	1	103
							3802	9									
*01	21700	X	17000	-0-	-4700 B	-0-	325	1	13202	3	N	3157	3157	0			103
							3473	9									
*02	19600	X	17303	-0-	-2297 B	-0-	106	1	13801	3	N	3087	3087	0			103
							3396	9									
*03	21700	X	18316	-0-	-3384 B	-0-	133	1	14629	3	N	3231	3231	0			103
							3554	9									
*04	17910	X	16541	-0-	-1369 B	-0-	18	1	12830	3	N	2936	2936	0			103
							463	5	3230	9							
*05	19158	X	15256	-0-	-3902 B	-0-	155	1	11610	3	N	2863	861	0	1890	1	215
							342	5	3149	9							
*06	18540	X	12823	-0-	-5717 B	-0-	280	1	10210	3	N	2121	2263	1			73
							2333	9									
*07	19158	X	13082	-0-	-6076 B	-0-	242	1	10230	3	N	2373	2269	1			177
							2610	9									
*08	18321	X	12245	-0-	-6076 B	-0-	390	1	9473	3	N	2165	76	0	2233	1	33
							2382	9									
*09	16530	X	11362	-0-	-5168 B	-0-	405	1	8730	3	N	1777	1694	1			116
							272	5	1955	9							
*10	15252	X	10646	-0-	-4606 B	-0-	382	1	7798	3	N	1929	1897	1			148
							344	5	2122	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

*11	6720	X	2207	-0-	-4513 B	-0-	2122	3	85	9	N	77	77	0			132
*12	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	696	343	0	185	1	300
*01	7471	X	6762	-0-	-709 B	-0-	5608	3	1154	9	N	1049	1049	0			300
*02	6748	X	6257	-0-	-491 B	-0-	5194	3	1063	9	N	966	966	0			300
*03	7475	X	7475	-0-	-0- B	-0-	6160	3	1315	9	N	1195	1195	0			300
*04	7775	X	7775	-0-	-0- B	-0-	6237	3	225	5	N	1194	1194	0			300
							1313	9									
*05	7485	X	7485	-0-	-0- B	-0-	6647	3	196	5	N	584	584	0			300
							642	9									
*06	7230	X	6786	-0-	-444 B	-0-	5657	3	1129	9	N	1026	936	1			390
*07	8029	X	5702	-0-	-2327 B	-0-	4350	3	1352	9	N	1229	4	0	1490	1	125
*08	8029	X	5016	-0-	-3013 B	-0-	24	1	4194	3	N	725	509	1			341
							798	9									
*09	7770	X	5390	-0-	-2380 B	-0-	35	1	4062	3	N	1060	936	1			465
							127	5	1166	9							
*10	7471	X	6367	-0-	-1104 B	-0-	5395	3	238	5	N	667	732	1			400
							734	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22350	X	16460	-0-	-5890 B	-0-	495	1	12119	3	N	3496	3496	0			66
							3846	9									
*12	21049	X	17888	-0-	-3161 B	-0-	586	1	13202	3	N	3727	2665	0	1093	1	35
							4100	9									
*01	20181	X	17024	-0-	-3157 B	-0-	532	1	12666	3	N	3478	3166	0	188	1	159
							3826	9									
*02	18228	X	14185	-0-	-4043 B	-0-	394	1	10599	3	N	2902	2608	0	372	1	81
							3192	9									
*03	20181	X	15204	-0-	-4977 B	-0-	418	1	11314	3	N	3156	3156	0			81
							3472	9									
*04	17310	X	14346	-0-	-2964 B	-0-	386	1	10331	3	N	2960	2960	0			81
							373	5	3256	9							
*05	17887	X	14322	-0-	-3565 B	-0-	302	1	10619	3	N	2807	1958	0	800	1	130
							313	5	3088	9							
*06	16470	X	12770	-0-	-3700 B	-0-	302	1	9832	3	N	2396	2386	1			140
							2636	9									
*07	15717	X	11194	-0-	-4523 B	-0-	418	1	8236	3	N	2309	1255	0	1115	1	79
							2540	9									
*08	15190	X	12872	-0-	-2318 B	-0-	290	1	9945	3	N	2397	521	0	1871	1	84
							2637	9									
*09	14340	X	13318	-0-	-1022 B	-0-	259	1	10116	3	N	2389	2405	1			68
							315	5	2628	9							
*10	14322	X	13360	-0-	-962 B	-0-	234	1	9982	3	N	2458	2230	1			296
							440	5	2704	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

*11	25980	X	19649	-0-	-6331 B	-0-	15786	3	3863	9	N	3512	3512	0			135
*12	26846	X	16780	-0-	-10066 B	-0-	4	1	12860	3	N	3560	3385	0	189	1	121
							3916	9									
*01	20477	X	20477	-0-	-0- B	-0-	16163	3	4314	9	N	3922	3189	0	566	1	288
*02	18396	X	17345	-0-	-1051 B	-0-	5	1	14176	3	N	2876	2876	0			288
							3164	9									
*03	20367	X	18642	-0-	-1725 B	-0-	15200	3	3442	9	N	3129	3129	0			288
*04	19830	X	17112	-0-	-2718 B	-0-	1	1	13425	3	N	2911	2911	0			288
							484	5	3202	9							
*05	20491	X	16630	-0-	-3861 B	-0-	13356	3	394	5	N	2618	1882	0	870	1	154
							2880	9									
*06	19830	X	15230	-0-	-4600 B	-0-	12630	3	2600	9	N	2364	2407	1			111
*07	19220	X	13801	-0-	-5419 B	-0-	11096	3	2705	9	N	2459	1306	0	1233	1	31
*08	18631	X	16030	-0-	-2601 B	-0-	13298	3	2732	9	N	2484	640	0	1696	1	179
*09	17100	X	15144	-0-	-1956 B	-0-	12257	3	382	5	N	2277	2416	1			40
							2505	9									
*10	16616	X	15655	-0-	-961 B	-0-	12244	3	540	5	N	2610	2380	1			270
							2871	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17070	X	13469	-0-	-3601 B	-0-	210	1	10519	3	N	2491	2491	0			46
							2740	9									
*12	17639	X	13540	-0-	-4099 B	-0-	218	1	10636	3	N	2442	2442	0			46
							2686	9									
*01	15717	X	12086	-0-	-3631 B	-0-	245	1	9528	3	N	2103	1876	0	189	1	84
							2313	9									
*02	14196	X	11137	-0-	-3059 B	-0-	253	1	8857	3	N	1843	1843	0			84
							2027	9									
*03	15717	X	11408	-0-	-4309 B	-0-	298	1	9025	3	N	1895	1895	0			84
							2085	9									
*04	13470	X	10390	-0-	-3080 B	-0-	314	1	7864	3	N	1753	1753	0			84
							284	5	1928	9							
*05	13547	X	10007	-0-	-3540 B	-0-	204	1	7911	3	N	1508	1086	0	368	1	138
							233	5	1659	9							
*06	11940	X	9261	-0-	-2679 B	-0-	238	1	7433	3	N	1445	1487	1			96
							1590	9									
*07	12338	X	7696	-0-	-4642 B	-0-	160	1	6173	3	N	1239	704	0	546	1	85
							1363	9									
*08	11408	X	8158	-0-	-3250 B	-0-	211	1	6515	3	N	1302	204	0	1100	1	83
							1432	9									
*09	10380	X	8357	-0-	-2023 B	-0-	144	1	6595	3	N	1284	1292	1			75
							206	5	1412	9							
*10	10013	X	8261	-0-	-1752 B	-0-	88	1	6276	3	N	1473	1308	1			240
							277	5	1620	9							

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

*11	20760	X	17043	-0-	-3717 B	-0-	60	1	14468	3	N	2286	2026	0	369	1	21
							2515	9									
*12	20708	X	11642	-0-	-9066 B	-0-	221	1	9593	3	N	1662	1223	0	380	1	80
							1828	9									
*01	24459	X	334	-0-	-24125 B	-0-	77	1	257	3	N	-0-					80
*02	22092	X	4	-0-	-22088 B	-0-	4	1			N	-0-					80
*03	24459	X	-0-	-0-	-24459 B	-0-					N	-0-					80
*04	17040	X	3	-0-	-17037 B	-0-	3	1			N	-0-					80
*05	11625	X	174	-0-	-11451 B	-0-	24	1	150	9	N	136	185	1			31
*06	330	X	2	-0-	-328 B	-0-	2	1			N	-0-					31
*07	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	42	1	1444	3	N	-0-					31
*08	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	77	1	8552	3	N	1929	1826	1			134
							2122	9									
*09	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	12	1	8119	3	N	1676	1472	1			338
							253	5	1844	9							
*10	10304	X	10304	-0-	-0- B	-0-	8091	3	357	5	N	1687	1830	1			195
							1856	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14430	X	12871	-0-	-1559 B	-0-	749	1	10591	3	N	1392	1392	0			83
							1531	9									
*12	14198	X	12547	-0-	-1651 B	-0-	852	1	10180	3	N	1377	1377	0			83
							1515	9									
*01	13981	X	12315	-0-	-1666 B	-0-	841	1	10001	3	N	1339	1339	0			83
							1473	9									
*02	12628	X	10923	-0-	-1705 B	-0-	748	1	8866	3	N	1190	1190	0			83
							1309	9									
*03	13671	X	11558	-0-	-2113 B	-0-	744	1	9490	3	N	1204	1204	0			83
							1324	9									
*04	12870	X	11234	-0-	-1636 B	-0-	734	1	8863	3	N	1197	1197	0			83
							320	5	1317	9							
*05	12555	X	11251	-0-	-1304 B	-0-	495	1	9365	3	N	1014	315	0	743	1	39
							276	5	1115	9							
*06	11910	X	8993	-0-	-2917 B	-0-	359	1	7805	3	N	754	715	1			78
							829	9									
*07	12090	X	11314	-0-	-776 B	-0-	715	1	9418	3	N	1074	1117	1			35
							1181	9									
*08	11594	X	11308	-0-	-286 B	-0-	713	1	9356	3	N	1126	1111	1			50
							1239	9									
*09	11220	X	10494	-0-	-726 B	-0-	700	1	8388	3	N	1041	932	1			159
							261	5	1145	9							
*10	11315	X	5891	-0-	-5424 B	-0-	395	1	4623	3	N	608	729	1			38
							204	5	669	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

*11	630	X	34	-0-	-596 B	-0-	34	1			N	-0-					52
*12	651	X	248	-0-	-403 B	-0-	248	1			N	-0-					52
*01	217	X	130	-0-	-87 B	-0-	130	1			N	-0-					52
*02	159	X	159	-0-	-0- B	-0-	159	1			N	-0-					52
*03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					52
*04	240	X	49	-0-	-191 B	-0-	49	1			N	-0-					52
*05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					52
*06	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
*07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52
*08	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					52
*09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					52
*10	60	X	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					52

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

*11	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					38
*12	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					38
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*04	0	X	-0-	-0-	-0- 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
*09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	79	1	43	9	N	39					77
*10	14B2	EXT	389	-0-	389 B	389	389	1			N	-0-					77

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9330	X	8253	-0-	-1077 B	-0-	419	1	6877	3	N	870	929	1			347
							957	9									
*12	9393	X	8889	-0-	-504 B	-0-	468	1	7474	3	N	861	941	1			267
							947	9									
*01	10478	X	9278	-0-	-1200 B	-0-	499	1	7822	3	N	870	762	1			375
							957	9									
*02	9464	X	8415	-0-	-1049 B	-0-	385	1	6882	3	N	1044	937	1			482
							1148	9									
*03	10943	X	9386	-0-	-1557 B	-0-	412	1	8027	3	N	861	936	1			407
							947	9									
*04	10590	X	9253	-0-	-1337 B	-0-	392	1	7689	3	N	814	936	1			285
							277	5	895	9							
*05	10943	X	8924	-0-	-2019 B	-0-	383	1	7557	3	N	692	556	1			421
							223	5	761	9							
*06	9090	X	8538	-0-	-552 B	-0-	375	1	7318	3	N	768	567	1			622
							845	9									
*07	9548	X	8957	-0-	-591 B	-0-	383	1	7654	3	N	836	1101	1			357
							920	9									
*08	9548	X	8699	-0-	-849 B	-0-	377	1	7699	3	N	566	749	1			174
							623	9									
*09	9240	X	8861	-0-	-379 B	-0-	369	1	7264	3	N	911	559	1			526
							226	5	1002	9							
*10	8959	X	8283	-0-	-676 B	-0-	375	1	6844	3	N	693	764	1			455
							302	5	762	9							

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
*11	12150	X	10374	-0-	-1776 B	-0-	297	1	7837	3	N	2036	1856	1			389
							2240	9									
*12	11501	X	9950	-0-	-1551 B	-0-	354	1	7484	3	N	1920	2056	1			253
							2112	9									
*01	11160	X	10002	-0-	-1158 B	-0-	357	1	7226	3	N	2199	1885	1			567
							2419	9									
*02	10080	X	8341	-0-	-1739 B	-0-	272	1	6916	3	N	1048	1288	1			327
							1153	9									
*03	11483	X	11483	-0-	-0- B	-0-	294	1	8441	3	N	2498	2444	1			381
							2748	9									
*04	10803	X	10803	-0-	-0- B	-0-	208	1	8025	3	N	2073	2071	1			383
							290	5	2280	9							
*05	10857	X	10857	-0-	-0- B	-0-	57	1	8417	3	N	1941	1697	1			627
							248	5	2135	9							
*06	11100	X	10301	-0-	-799 B	-0-	26	1	8154	3	N	1928	2058	1			497
							2121	9									
*07	11470	X	10461	-0-	-1009 B	-0-	106	1	8174	3	N	1983	2015	1			465
							2181	9									
*08	11470	X	9903	-0-	-1567 B	-0-	199	1	7874	3	N	1664	1669	1			460
							1830	9									
*09	10800	X	9520	-0-	-1280 B	-0-	244	1	7202	3	N	1682	1879	1			263
							224	5	1850	9							
*10	10850	X	10356	-0-	-494 B	-0-	240	1	7114	3	N	2444	2263	1			444
							314	5	2688	9							

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 #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	8434	-0-	-1046 B	-0-	7572	3	862	9	N	784	749	1			209
*12	9796	X	9316	-0-	-480 B	-0-	8506	3	810	9	N	736	750	1			195
*01	11005	X	9658	-0-	-1347 B	-0-	2	1	8394	3	N	1147	1110	1			232
							1262	9									
*02	9940	X	9011	-0-	-929 B	-0-	15	1	8022	3	N	885	923	1			194
							974	9									
*03	9494	X	9494	-0-	-0- B	-0-	8625	3	869	9	N	790	750	1			234
*04	9330	X	9099	-0-	-231 B	-0-	7915	3	286	5	N	816	942	1			108
							898	9									
*05	9982	X	9103	-0-	-879 B	-0-	8157	3	241	5	N	641	563	1			186
							705	9									
*06	9660	X	8910	-0-	-750 B	-0-	7812	3	1098	9	N	998	927	1			257
*07	9982	X	8319	-0-	-1663 B	-0-	7734	3	585	9	N	532	563	1			226
*08	9486	X	8731	-0-	-755 B	-0-	7891	3	840	9	N	764	738	1			252
*09	9090	X	7912	-0-	-1178 B	-0-	6925	3	216	5	N	701	565	1			388
							771	9									
*10	9207	X	7861	-0-	-1346 B	-0-	6789	3	300	5	N	702	562	1			528
							772	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*11	34050	X	26836	-0-	-7214 B	-0-	294	1	20395	3	N	5588	4852	0	746	1	75
							6147	9									
*12	32333	X	26532	-0-	-5801 B	-0-	494	1	20431	3	N	5097	1488	0	3503	1	181
							5607	9									
*01	30938	X	25743	-0-	-5195 B	-0-	598	1	19777	3	N	4880	5021	1			40
							5368	9									
*02	27944	X	23652	-0-	-4292 B	-0-	553	1	17818	3	N	4801	2611	0	2192	1	38
							5281	9									
*03	28768	X	25227	-0-	-3541 B	-0-	646	1	18832	3	N	5226	3325	0	1814	1	125
							5749	9									
*04	26850	X	23583	-0-	-3267 B	-0-	506	1	17136	3	N	4839	4615	0	189	1	160
							618	5	5323	9							
*05	26536	X	21730	-0-	-4806 B	-0-	671	1	15925	3	N	4240	1377	0	2836	1	187
							470	5	4664	9							
*06	25350	X	17326	-0-	-8024 B	-0-	897	1	12906	3	N	3203	3351	1			39
							3523	9									
*07	26195	X	19556	-0-	-6639 B	-0-	844	1	14238	3	N	4067	668	0	3398	1	40
							4474	9									
*08	25234	X	11132	-0-	-14102 B	-0-	616	1	8106	3	N	2191	2164	1			67
							2410	9									
*09	23580	X	12657	-0-	-10923 B	-0-	371	1	9416	3	N	2343	2195	1			215
							293	5	2577	9							
*10	22731	X	22731	-0-	-0- B	-0-	351	1	16339	3	N	4836	4950	1			101
							721	5	5320	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14430	X	14237	-0-	-193 B	-0-	2	1	11941	3	N	2085	2047	1			437
							2294	9									
*12	14136	X	14120	-0-	-16 B	-0-	6	1	12022	3	N	1902	1866	1			473
							2092	9									
*01	12028	X	11436	-0-	-592 B	-0-	29	1	9374	3	N	1848	1886	1			435
							2033	9									
*02	13300	X	9667	-0-	-3633 B	-0-	34	1	8411	3	N	1111	1269	1			277
							1222	9									
*03	14725	X	9128	-0-	-5597 B	-0-	4	1	7415	3	N	1554	1681	1			150
							1709	9									
*04	14250	X	7748	-0-	-6502 B	-0-	12	1	6003	3	N	1378	1286	1			242
							217	5	1516	9							
*05	14105	X	9671	-0-	-4434 B	-0-	11	1	7642	3	N	1630	1670	1			202
							225	5	1793	9							
*06	11070	X	9243	-0-	-1827 B	-0-	46	1	7761	3	N	1305	1286	1			221
							1436	9									
*07	10695	X	9676	-0-	-1019 B	-0-	13	1	8040	3	N	1475	1484	1			212
							1623	9									
*08	9672	X	9544	-0-	-128 B	-0-	10	1	7961	3	N	1430	1496	1			146
							1573	9									
*09	9360	X	8371	-0-	-989 B	-0-	12	1	6834	3	N	1193	1126	1			213
							213	5	1312	9							
*10	9672	X	7139	-0-	-2533 B	-0-	73	1	5484	3	N	1218	941	1			490
							242	5	1340	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

*11	9123	X	9123	-0-	-0- B	-0-	371	1	7110	3	N	1493	1491	1			315
							1642	9									
*12	8742	X	5712	-0-	-3030 B	-0-	432	1	4445	3	N	759	740	1			334
							835	9									
*01	12183	X	9358	-0-	-2825 B	-0-	445	1	6852	3	N	1874	1876	1			332
							2061	9									
*02	11004	X	6728	-0-	-4276 B	-0-	290	1	5676	3	N	693	738	1			287
							762	9									
*03	11222	X	9092	-0-	-2130 B	-0-	358	1	6629	3	N	1914	1858	1			343
							2105	9									
*04	9120	X	7380	-0-	-1740 B	-0-	349	1	5699	3	N	1024	1087	1			280
							206	5	1126	9							
*05	9362	X	5801	-0-	-3561 B	-0-	218	1	4520	3	N	845	936	1			189
							133	5	930	9							
*06	9060	X	6339	-0-	-2721 B	-0-	198	1	5000	3	N	1037	932	1			294
							1141	9									
*07	9083	X	4869	-0-	-4214 B	-0-	272	1	3592	3	N	914	918	1			290
							1005	9									
*08	9083	X	5782	-0-	-3301 B	-0-	188	1	4502	3	N	993	934	1			349
							1092	9									
*09	8807	X	8807	-0-	-0- B	-0-	166	1	7278	3	N	1033	1114	1			268
							227	5	1136	9							
*10	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	109	1	6238	3	N	1327	1132	1			463
							275	5	1460	9							

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 #: 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
*11	15330	X	14383	-0-	-947 B	-0-	137	1	12389	3	N	1688	1688	0			100
							1857	9									
*12	14787	X	13264	-0-	-1523 B	-0-	233	1	11220	3	N	1646	1646	0			100
							1811	9									
*01	16430	X	10511	-0-	-5919 B	-0-	52	1	9129	3	N	1209	1209	0			100
							1330	9									
*02	14840	X	6533	-0-	-8307 B	-0-	57	1	5644	3	N	756	756	0			100
							832	9									
*03	14849	X	12511	-0-	-2338 B	-0-	214	1	10655	3	N	1493	1493	0			100
							1642	9									
*04	14370	X	11577	-0-	-2793 B	-0-	263	1	9522	3	N	1316	1316	0			100
							344	5	1448	9							
*05	13268	X	10664	-0-	-2604 B	-0-	330	1	8690	3	N	1262	404	0	904	1	54
							256	5	1388	9							
*06	11277	X	11277	-0-	-0- B	-0-	352	1	9504	3	N	1292	1254	1			92
							1421	9									
*07	12716	X	12716	-0-	-0- B	-0-	382	1	10549	3	N	1623	1668	1			47
							1785	9									
*08	11966	X	11870	-0-	-96 B	-0-	385	1	10090	3	N	1268	1244	1			71
							1395	9									
*09	11580	X	10992	-0-	-588 B	-0-	395	1	8952	3	N	1242	1222	1			91
							279	5	1366	9							
*10	12710	X	7379	-0-	-5331 B	-0-	313	1	5926	3	N	799	848	1			42
							261	5	879	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

*11	13860	X	9976	-0-	-3884 B	-0-	132	1	7561	3	N	2075	2034	1			247
							2283	9									
*12	13330	X	9670	-0-	-3660 B	-0-	277	1	7057	3	N	2124	2035	1			336
							2336	9									
*01	10943	X	7430	-0-	-3513 B	-0-	344	1	5567	3	N	1381	1518	1			199
							1519	9									
*02	9884	X	9769	-0-	-115 B	-0-	343	1	7119	3	N	2097	1867	1			429
							2307	9									
*03	10943	X	10370	-0-	-573 B	-0-	301	1	7485	3	N	2349	2442	1			336
							2584	9									
*04	9990	X	9829	-0-	-161 B	-0-	172	1	7310	3	N	1894	2071	1			159
							264	5	2083	9							
*05	10819	X	9384	-0-	-1435 B	-0-	36	1	7170	3	N	1788	1691	1			256
							211	5	1967	9							
*06	10470	X	9223	-0-	-1247 B	-0-	7433	3	1790	9	N	1627	1681	1			202
*07	10819	X	9076	-0-	-1743 B	-0-	71	1	7170	3	N	1668	1659	1			211
							1835	9									
*08	11459	X	11459	-0-	-0- B	-0-	233	1	8987	3	N	2035	2059	1			187
							2239	9									
*09	14648	X	14648	-0-	-0- B	-0-	258	1	11464	3	N	2335	2075	1			447
							357	5	2569	9							
*10	12475	X	12475	-0-	-0- B	-0-	263	1	9728	3	N	1868	1697	1			618
							429	5	2055	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11280	X	7094	-0-	-4186 B	-0-	373	1	5357	3	N	1240	1293	1			155
							1364	9									
*12	11191	X	10623	-0-	-568 B	-0-	507	1	8068	3	N	1862	1485	1			532
							2048	9									
*01	10633	X	8696	-0-	-1937 B	-0-	385	1	6742	3	N	1426	1681	1			277
							1569	9									
*02	9604	X	7987	-0-	-1617 B	-0-	389	1	6205	3	N	1266	1296	1			247
							1393	9									
*03	10602	X	9134	-0-	-1468 B	-0-	435	1	6970	3	N	1572	1469	1			350
							1729	9									
*04	10260	X	9795	-0-	-465 B	-0-	404	1	7599	3	N	1380	1499	1			231
							274	5	1518	9							
*05	10664	X	9492	-0-	-1172 B	-0-	432	1	7390	3	N	1320	1302	1			249
							218	5	1452	9							
*06	8850	X	8779	-0-	-71 B	-0-	421	1	6887	3	N	1337	1125	1			461
							1471	9									
*07	10106	X	9022	-0-	-1084 B	-0-	419	1	7198	3	N	1277	1270	1			468
							1405	9									
*08	10106	X	8329	-0-	-1777 B	-0-	457	1	6867	3	N	914	1116	1			266
							1005	9									
*09	9780	X	5747	-0-	-4033 B	-0-	417	1	4156	3	N	949	933	1			282
							130	5	1044	9							
*10	9486	X	5676	-0-	-3810 B	-0-	451	1	4018	3	N	936	561	1			657
							177	5	1030	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

*11	14040	X	11458	-0-	-2582 B	-0-	9355	3	2103	9	N	1912	2031	1			357
*12	13826	X	10008	-0-	-3818 B	-0-	3	1	8242	3	N	1603	1681	1			279
							1763	9									
*01	12431	X	7640	-0-	-4791 B	-0-	5878	3	1762	9	N	1602	1495	1			386
*02	12451	X	12451	-0-	-0- B	-0-	10238	3	2213	9	N	2012	2003	1			395
*03	12431	X	11111	-0-	-1320 B	-0-	9385	3	1726	9	N	1569	1683	1			281
*04	11460	X	10539	-0-	-921 B	-0-	8388	3	303	5	N	1680	1671	1			290
							1848	9									
*05	13795	X	13155	-0-	-640 B	-0-	10915	3	322	5	N	1744	1680	1			354
							1918	9									
*06	13350	X	10084	-0-	-3266 B	-0-	8580	3	1504	9	N	1367	1301	1			420
*07	13795	X	9959	-0-	-3836 B	-0-	8401	3	1558	9	N	1416	1486	1			350
*08	13144	X	9922	-0-	-3222 B	-0-	8259	3	1663	9	N	1512	1483	1			379
*09	12720	X	9519	-0-	-3201 B	-0-	8013	3	250	5	N	1142	1300	1			221
							1256	9									
*10	13144	X	7531	-0-	-5613 B	-0-	6071	3	268	5	N	1084	942	1			363
							1192	9									

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 #: 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
*11	35070	X	1487	-0-	-33583	B	-0-	21	1	1117	3	N	317	317	0			197
								349	9									
*12	34118	X	34118	-0-	-0-	B	-0-	409	1	25706	3	N	7275	7275	0			197
								8003	9									
*01	32943	X	32943	-0-	-0-	B	-0-	419	1	25064	3	N	6782	6782	0			197
								7460	9									
*02	28255	X	28255	-0-	-0-	B	-0-	340	1	21632	3	N	5712	5712	0			197
								6283	9									
*03	34131	X	29604	-0-	-4527	B	-0-	328	1	22742	3	N	5940	5940	0			197
								6534	9									
*04	33030	X	26489	-0-	-6541	B	-0-	431	1	19573	3	N	5254	4973	0	355	1	123
								706	5	5779	9							
*05	34131	X	24107	-0-	-10024	B	-0-	736	1	18397	3	N	4028	225	0	3368	1	558
								543	5	4431	9							
*06	31890	X	14009	-0-	-17881	B	-0-	232	1	10621	3	N	2869	2937	1			490
								3156	9									
*07	31279	X	20112	-0-	-11167	B	-0-	15540	3	4572	9	N	4156	3523	0	906	1	217
*08	29605	X	21682	-0-	-7923	B	-0-	440	1	16807	3	N	4032	895	0	2984	1	370
								4435	9									
*09	26490	X	19833	-0-	-6657	B	-0-	447	1	14991	3	N	3571	3529	1			412
								467	5	3928	9							
*10	24118	X	21821	-0-	-2297	B	-0-	304	1	16161	3	N	4221	3953	1			680
								713	5	4643	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

*11	36600	X	28061	-0-	-8539	B	-0-	183	1	22946	3	N	4484	4484	0			251
								4932	9									
*12	39446	X	39446	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31607	3	N	7125	6869	0	189	1	318
								7838	9									
*01	35693	X	35693	-0-	-0-	B	-0-	9	1	28963	3	N	6110	6110	0			318
								6721	9									
*02	31052	X	30702	-0-	-350	B	-0-	24857	3	5845	9	N	5314	5314	0			318
*03	39463	X	34382	-0-	-5081	B	-0-	28207	3	6175	9	N	5614	5614	0			318
*04	38190	X	31316	-0-	-6874	B	-0-	25176	3	908	5	N	4756	3180	0	1657	1	237
								5232	9									
*05	39463	X	36501	-0-	-2962	B	-0-	29684	3	875	5	N	5402	5233	1			406
								5942	9									
*06	34530	X	25808	-0-	-8722	B	-0-	301	1	21499	3	N	3644	1147	0	2614	1	289
								4008	9									
*07	36577	X	36577	-0-	-0-	B	-0-	495	1	29968	3	N	5558	2941	0	2574	1	332
								6114	9									
*08	39548	X	39548	-0-	-0-	B	-0-	34	1	34126	3	N	4898	4815	1			415
								5388	9									
*09	40950	X	40950	-0-	-0-	B	-0-	34512	3	1075	5	N	4875	4831	1			459
								5363	9									
*10	40866	X	40866	-0-	-0-	B	-0-	142	1	34243	3	N	4518	4455	1			522
								1511	5	4970	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26130 X	20927	-0-	-5203 B	-0-	436	1	16335	3	N	3778	3192	0	538	1	198
						4156	9									
*12	26133 X	20667	-0-	-5466 B	-0-	513	1	15987	3	N	3788	3788	0			198
						4167	9									
*01	25265 X	20753	-0-	-4512 B	-0-	553	1	15837	3	N	3966	3548	0	194	1	422
						4363	9									
*02	22820 X	17382	-0-	-5438 B	-0-	245	1	13712	3	N	3114	3114	0			422
						3425	9									
*03	22692 X	18963	-0-	-3729 B	-0-	279	1	14926	3	N	3416	3280	0	189	1	369
						3758	9									
*04	20940 X	17583	-0-	-3357 B	-0-	500	1	13076	3	N	3214	3214	0			369
						472	5	3535	9							
*05	20739 X	15957	-0-	-4782 B	-0-	665	1	12750	3	N	1969	961	0	935	1	442
						376	5	2166	9							
*06	20070 X	16732	-0-	-3338 B	-0-	448	1	12980	3	N	3004	3154	1			292
						3304	9									
*07	19251 X	16443	-0-	-2808 B	-0-	277	1	13255	3	N	2646	2785	1			153
						2911	9									
*08	18972 X	16278	-0-	-2694 B	-0-	394	1	12811	3	N	2794	2782	1			165
						3073	9									
*09	17580 X	17188	-0-	-392 B	-0-	422	1	13092	3	N	2969	2772	1			362
						408	5	3266	9							
*10	24630 X	24630	-0-	-0- B	-0-	405	1	19679	3	N	3344	3293	1			413
						868	5	3678	9							

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

*11	46230 X	40670	-0-	-5560 B	-0-	36143	3	4527	9	N	4115	4292	1			437
*12	43679 X	31779	-0-	-11900 B	-0-	17	1	27948	3	N	3467	3559	1			345
						3814	9									
*01	45911 X	41799	-0-	-4112 B	-0-	51	1	36927	3	N	4383	4302	1			426
						4821	9									
*02	41468 X	41447	-0-	-21 B	-0-	37052	3	4395	9	N	3995	4124	1			297
*03	45911 X	42162	-0-	-3749 B	-0-	38237	3	3925	9	N	3568	3588	1			277
*04	42249 X	42249	-0-	-0- B	-0-	5	1	36800	3	N	3742	3544	1			475
						1328	5	4116	9							
*05	45880 X	45053	-0-	-827 B	-0-	40555	3	1196	5	N	3002	2976	1			501
						3302	9									
*06	44400 X	41661	-0-	-2739 B	-0-	38459	3	3202	9	N	2911	2932	1			480
*07	45880 X	43221	-0-	-2659 B	-0-	40351	3	2870	9	N	2609	2594	1			495
*08	45043 X	38823	-0-	-6220 B	-0-	36847	3	1976	9	N	1796	2055	1			236
*09	43590 X	34506	-0-	-9084 B	-0-	30795	3	960	5	N	2501	2248	1			489
						2751	9									
*10	45043 X	31159	-0-	-13884 B	-0-	27823	3	1227	5	N	1917	2073	1			333
						2109	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17280	X	13487	-0-	-3793 B	-0-	791	1	11200	3	N	1360	1307	1			234
							1496	9									
*12	16740	X	13076	-0-	-3664 B	-0-	809	1	10999	3	N	1153	1137	1			250
							1268	9									
*01	19592	X	12857	-0-	-6735 B	-0-	734	1	10295	3	N	1662	1500	1			412
							1828	9									
*02	17696	X	10883	-0-	-6813 B	-0-	709	1	9314	3	N	782	946	1			248
							860	9									
*03	16864	X	12062	-0-	-4802 B	-0-	726	1	10031	3	N	1186	1122	1			312
							1305	9									
*04	13500	X	11051	-0-	-2449 B	-0-	487	1	9099	3	N	1034	1126	1			220
							328	5	1137	9							
*05	13082	X	10428	-0-	-2654 B	-0-	340	1	8947	3	N	797	752	1			265
							264	5	877	9							
*06	12450	X	10040	-0-	-2410 B	-0-	373	1	8464	3	N	1094	921	1			438
							1203	9									
*07	12059	X	9766	-0-	-2293 B	-0-	407	1	8380	3	N	890	1102	1			226
							979	9									
*08	12059	X	9105	-0-	-2954 B	-0-	427	1	8030	3	N	589	559	1			256
							648	9									
*09	11040	X	10047	-0-	-993 B	-0-	396	1	8062	3	N	1216	1051	1			421
							251	5	1338	9							
*10	10416	X	9652	-0-	-764 B	-0-	322	1	8030	3	N	860	959	1			322
							354	5	946	9							

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
*11	88200	X	52006	-0-	-36194 B	-0-	1985	1	38060	3	N	10874	10865	0			263
							11961	9									
*12	81871	X	37786	-0-	-44085 B	-0-	1892	1	27351	3	N	7766	7766	0			263
							8543	9									
*01	74121	X	64554	-0-	-9567 B	-0-	821	1	48233	3	N	14091	11630	0	2431	1	293
							15500	9									
*02	66948	X	57561	-0-	-9387 B	-0-	2570	1	41880	3	N	11919	7831	0	3763	1	618
							13111	9									
*03	68758	X	64266	-0-	-4492 B	-0-	3226	1	46789	3	N	12955	13202	1			371
							14251	9									
*04	62430	X	58127	-0-	-4303 B	-0-	3081	1	41290	3	N	11152	11147	1			376
							1489	5	12267	9							
*05	64511	X	53883	-0-	-10628 B	-0-	2547	1	39076	3	N	10098	10056	1			418
							1152	5	11108	9							
*06	62430	X	33772	-0-	-28658 B	-0-	2366	1	23571	3	N	7123	5048	0	2063	1	430
							7835	9									
*07	64263	X	51283	-0-	-12980 B	-0-	1122	1	39820	3	N	9401	6972	0	2419	1	440
							10341	9									
*08	64263	X	47262	-0-	-17001 B	-0-	2295	1	35652	3	N	8468	8301	1			607
							9315	9									
*09	58140	X	50641	-0-	-7499 B	-0-	1505	1	39388	3	N	7746	7874	1			479
							1227	5	8521	9							
*10	54746	X	54746	-0-	-0- B	-0-	2552	1	42396	3	N	7207	7285	1			401
							1870	5	7928	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76530	X	49415	-0-	-27115 B	-0-	1935	1	36429	3	N	10046	8661	0	1297	1	460
							11051	9									
*12	63767	X	31091	-0-	-32676 B	-0-	1707	1	22459	3	N	6295	6160	0	188	1	407
							6925	9									
*01	65913	X	65913	-0-	-0- B	-0-	2366	1	48276	3	N	13883	13883	0			407
							15271	9									
*02	57932	X	51127	-0-	-6805 B	-0-	2705	1	36785	3	N	10579	7364	0	3373	1	249
							11637	9									
*03	63240	X	40106	-0-	-23134 B	-0-	3047	1	27796	3	N	8421	8275	1			395
							9263	9									
*04	63780	X	30102	-0-	-33678 B	-0-	3054	1	19505	3	N	6217	6111	1			501
							704	5	6839	9							
*05	65906	X	33141	-0-	-32765 B	-0-	2950	1	22534	3	N	6356	6	0	6391	1	460
							665	5	6992	9							
*06	63780	X	28683	-0-	-35097 B	-0-	2915	1	19259	3	N	5917	4877	0	1117	1	383
							6509	9									
*07	56389	X	28002	-0-	-28387 B	-0-	1230	1	20147	3	N	6023	4362	0	1484	1	560
							6625	9									
*08	40114	X	29882	-0-	-10232 B	-0-	1729	1	21960	3	N	5630	5706	1			484
							6193	9									
*09	32070	X	28383	-0-	-3687 B	-0-	1272	1	20786	3	N	5161	5446	1			199
							648	5	5677	9							
*10	33139	X	15171	-0-	-17968 B	-0-	11672	3	515	5	N	2713	2753	1			159
							2984	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

*11	33570	X	27021	-0-	-6549 B	-0-	22205	3	4816	9	N	4378	4378	0			156
*12	29946	X	27163	-0-	-2783 B	-0-	22348	3	4815	9	N	4377	3953	0	374	1	206
*01	24153	X	24153	-0-	-0- B	-0-	32	1	19435	3	N	4260	4069	0	188	1	209
							4686	9									
*02	22904	X	19372	-0-	-3532 B	-0-	15718	3	3654	9	N	3322	3322	0			209
*03	27156	X	19548	-0-	-7608 B	-0-	15804	3	3744	9	N	3404	3404	0			209
*04	26280	X	17644	-0-	-8636 B	-0-	13624	3	491	5	N	3208	3208	0			209
							3529	9									
*05	27156	X	16042	-0-	-11114 B	-0-	13509	3	398	5	N	1941	849	0	1109	1	192
							2135	9									
*06	23370	X	15325	-0-	-8045 B	-0-	12158	3	3167	9	N	2879	2634	1			437
*07	21452	X	13539	-0-	-7913 B	-0-	11126	3	2413	9	N	2194	2442	1			189
*08	19561	X	11379	-0-	-8182 B	-0-	3	1	9544	3	N	1665	18	0	1689	1	147
							1832	9									
*09	17640	X	11274	-0-	-6366 B	-0-	8508	3	265	5	N	2274	858	0	943	1	620
							2501	9									
*10	16027	X	10692	-0-	-5335 B	-0-	8212	3	362	5	N	1925	1836	1			709
							2118	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31590	X	19909	-0-	-11681 B	-0-	695	1	14692	3	N	4111	4111	0			154
							4522	9									
*12	32550	X	16725	-0-	-15825 B	-0-	911	1	11888	3	N	3569	3569	0			154
							3926	9									
*01	26381	X	24537	-0-	-1844 B	-0-	844	1	18878	3	N	4377	4033	0	374	1	124
							4815	9									
*02	23828	X	22669	-0-	-1159 B	-0-	603	1	17830	3	N	3851	3851	0			124
							4236	9									
*03	24149	X	21602	-0-	-2547 B	-0-	515	1	16931	3	N	3778	3778	0			124
							4156	9									
*04	22410	X	19539	-0-	-2871 B	-0-	570	1	14591	3	N	3502	3502	0			124
							526	5	3852	9							
*05	25110	X	17661	-0-	-7449 B	-0-	1113	1	13478	3	N	2430	1054	0	1127	1	373
							397	5	2673	9							
*06	24300	X	17303	-0-	-6997 B	-0-	1187	1	12428	3	N	3353	3187	1			539
							3688	9									
*07	25110	X	16189	-0-	-8921 B	-0-	1130	1	12089	3	N	2700	3003	1			236
							2970	9									
*08	21607	X	14540	-0-	-7067 B	-0-	1110	1	10869	3	N	2328	24	0	2370	1	170
							2561	9									
*09	19530	X	13768	-0-	-5762 B	-0-	1053	1	9527	3	N	2628	1104	0	1334	1	360
							297	5	2891	9							
*10	17887	X	13215	-0-	-4672 B	-0-	1150	1	8825	3	N	2592	2405	1			547
							389	5	2851	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

*11	97530	X	62210	-0-	-35320 B	-0-	9	1	47715	3	N	13169	11661	0	1624	1	173
							14486	9									
*12	84320	X	53687	-0-	-30633 B	-0-	50	1	40743	3	N	11722	10413	0	1301	1	181
							12894	9									
*01	72013	X	71435	-0-	-578 B	-0-	54693	3	16742	9	N	15220	14871	0	381	1	149
*02	65044	X	65000	-0-	-44 B	-0-	5	1	50609	3	N	13078	8562	0	4153	1	512
							14386	9									
*03	75778	X	75778	-0-	-0- B	-0-	58067	3	17711	9	N	16101	16107	1			506
*04	69120	X	66583	-0-	-2537 B	-0-	49016	3	1768	5	N	14363	14429	1			440
							15799	9									
*05	72199	X	64401	-0-	-7798 B	-0-	6	1	48314	3	N	13324	13220	1			544
							1425	5	14656	9							
*06	73320	X	51000	-0-	-22320 B	-0-	38610	3	12390	9	N	11264	9312	0	2202	1	294
*07	75764	X	48011	-0-	-27753 B	-0-	36526	3	11485	9	N	10441	7782	0	2629	1	324
*08	75764	X	56891	-0-	-18873 B	-0-	45214	3	11677	9	N	10615	10573	1			366
*09	66570	X	59723	-0-	-6847 B	-0-	4	1	46988	3	N	10243	10039	1			570
							1464	5	11267	9							
*10	64387	X	63653	-0-	-734 B	-0-	1	1	50282	3	N	10138	10144	1			564
							2218	5	11152	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	101760	X	78507	-0-	-23253 B	-0-	1547	1	58865	3	N	16450	16450	0			409
							18095	9									
*12	93310	X	28989	-0-	-64321 B	-0-	1296	1	20313	3	N	6709	6709	0			409
							7380	9									
*01	81437	X	63415	-0-	-18022 B	-0-	1713	1	47544	3	N	12871	12328	0	735	1	217
							14158	9									
*02	73556	X	63940	-0-	-9616 B	-0-	1708	1	48849	3	N	12166	8104	0	3752	1	527
							13383	9									
*03	81437	X	71981	-0-	-9456 B	-0-	2406	1	55071	3	N	13185	13087	1			625
							14504	9									
*04	78510	X	65034	-0-	-13476 B	-0-	2629	1	47555	3	N	11940	12187	1			378
							1716	5	13134	9							
*05	70804	X	69961	-0-	-843 B	-0-	3139	1	52357	3	N	11746	10	0	11771	1	343
							1544	5	12921	9							
*06	69660	X	66319	-0-	-3341 B	-0-	2658	1	50234	3	N	12206	9925	0	2251	1	373
							13427	9									
*07	71982	X	58186	-0-	-13796 B	-0-	1528	1	45266	3	N	10356	8481	0	1681	1	567
							11392	9									
*08	71982	X	57925	-0-	-14057 B	-0-	2069	1	46510	3	N	8496	8646	1			417
							9346	9									
*09	76642	X	76642	-0-	-0- B	-0-	1488	1	62163	3	N	10049	10044	1			422
							1937	5	11054	9							
*10	75564	X	75564	-0-	-0- B	-0-	1325	1	61661	3	N	8962	8932	1			452
							2720	5	9858	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

*11	36750	X	21552	-0-	-15198 B	-0-	8	1	15686	3	N	5325	5194	0	185	1	127
							5858	9									
*12	32550	X	20389	-0-	-12161 B	-0-	15278	3	5111	9	N	4646	4646	0			127
*01	26970	X	18817	-0-	-8153 B	-0-	14806	3	4011	9	N	3646	3646	0			127
*02	24360	X	19236	-0-	-5124 B	-0-	15147	3	4089	9	N	3717	3717	0			127
*03	25916	X	19362	-0-	-6554 B	-0-	15263	3	4099	9	N	3726	3726	0			127
*04	21540	X	18807	-0-	-2733 B	-0-	13458	3	485	5	N	4422	4422	0			127
							4864	9									
*05	20398	X	16027	-0-	-4371 B	-0-	12750	3	376	5	N	2637	844	0	1482	1	438
							2901	9									
*06	18270	X	14974	-0-	-3296 B	-0-	11109	3	3865	9	N	3514	3365	1			587
*07	19437	X	13616	-0-	-5821 B	-0-	10815	3	2801	9	N	2546	2830	1			303
*08	19437	X	12904	-0-	-6533 B	-0-	10137	3	2767	9	N	2515	10	0	2429	1	379
*09	18810	X	11567	-0-	-7243 B	-0-	9267	3	289	5	N	1828	910	0	943	1	354
							2011	9									
*10	16027	X	11627	-0-	-4400 B	-0-	8712	3	384	5	N	2301	2046	1			609
							2531	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	127893	X	127893	-0-	-0- B	-0-	238	1	98857	3	N	26180	26180	0			42
							28798	9									
*12	94692	X	94692	-0-	-0- B	-0-	252	1	72692	3	N	19771	19771	0			42
							21748	9									
*01	82442	X	82442	-0-	-0- B	-0-	191	1	63640	3	N	16919	16919	0			42
							18611	9									
*02	99680	X	73644	-0-	-26036 B	-0-	161	1	56918	3	N	15059	15059	0			42
							16565	9									
*03	110360	X	83853	-0-	-26507 B	-0-	273	1	64826	3	N	17049	17049	0			42
							18754	9									
*04	106800	X	73369	-0-	-33431 B	-0-	645	1	54861	3	N	14440	12821	0	1636	1	25
							1979	5	15884	9							
*05	94705	X	58363	-0-	-36342 B	-0-	1386	1	42926	3	N	11623	11623	0			25
							1266	5	12785	9							
*06	81150	X	38662	-0-	-42488 B	-0-	1037	1	28642	3	N	8166	8166	0			25
							8983	9									
*07	83855	X	41341	-0-	-42514 B	-0-	1126	1	30833	3	N	8529	6040	0	2253	1	261
							9382	9									
*08	83855	X	65233	-0-	-18622 B	-0-	893	1	53133	3	N	10188	7	0	10311	1	131
							11207	9									
*09	73380	X	60193	-0-	-13187 B	-0-	691	1	48505	3	N	8623	8636	1			118
							1512	5	9485	9							
*10	58373	X	54869	-0-	-3504 B	-0-	631	1	43179	3	N	8322	8322	1			118
							1905	5	9154	9							

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
*11	108977	X	108977	-0-	-0- B	-0-	60	1	87657	3	N	19327	19327	0			20
							21260	9									
*12	108438	X	100315	-0-	-8123 B	-0-	50	1	80465	3	N	18000	18000	0			20
							19800	9									
*01	108438	X	40391	-0-	-68047 B	-0-	11	1	32630	3	N	7045	7045	0			20
							7750	9									
*02	97944	X	32306	-0-	-65638 B	-0-	25	1	26539	3	N	5220	5220	0			20
							5742	9									
*03	108438	X	38754	-0-	-69684 B	-0-	31816	3	6938	9	N	6307	6307	0			20
*04	104940	X	32995	-0-	-71945 B	-0-	26376	3	952	5	N	5152	4535	0	521	1	116
							5667	9									
*05	100316	X	34472	-0-	-65844 B	-0-	46	1	28127	3	N	4973	3627	0	1299	1	163
							829	5	5470	9							
*06	39090	X	36831	-0-	-2259 B	-0-	30023	3	6808	9	N	6189	5307	0	934	1	111
*07	38750	X	32768	-0-	-5982 B	-0-	27663	3	5105	9	N	4641	4641	0			111
*08	38750	X	30076	-0-	-8674 B	-0-	25698	3	4378	9	N	3980	14	0	3911	1	166
*09	36840	X	20001	-0-	-16839 B	-0-	16744	3	522	5	N	2486	2623	1			29
							2735	9									
*10	38068	X	19938	-0-	-18130 B	-0-	90	1	16247	3	N	2622	2622	1			29
							717	5	2884	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	137068	X	137068	-0-	-0- B	-0-	1526	1	106055	3	N	26806	26806	0			32
							29487	9									
*12	134527	X	134527	-0-	-0- B	-0-	2121	1	104913	3	N	24994	24994	0			32
							27493	9									
*01	110360	X	91325	-0-	-19035 B	-0-	1421	1	71849	3	N	16414	16414	0			32
							18055	9									
*02	99680	X	57012	-0-	-42668 B	-0-	60	1	45307	3	N	10586	10586	0			32
							11645	9									
*03	110360	X	86541	-0-	-23819 B	-0-	69243	3	17298	9	N	15725	15725	0			32
*04	106800	X	79561	-0-	-27239 B	-0-	62911	3	2269	5	N	13074	11401	0	1663	1	42
							14381	9									
*05	110360	X	76359	-0-	-34001 B	-0-	62508	3	1843	5	N	10916	10916	0			42
							12008	9									
*06	88380	X	52825	-0-	-35555 B	-0-	43681	3	9144	9	N	8313	8313	0			42
*07	86552	X	75392	-0-	-11160 B	-0-	64960	3	10432	9	N	9484	7822	0	1482	1	222
*08	86552	X	64571	-0-	-21981 B	-0-	56280	3	8291	9	N	7537	5	0	7610	1	144
*09	73890	X	53690	-0-	-20200 B	-0-	1	1	45566	3	N	6094	6124	1			114
							1420	5	6703	9							
*10	76353	X	46714	-0-	-29639 B	-0-	98	1	38928	3	N	5428	5428	1			114
							1717	5	5971	9							

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
*11	113591	X	113591	-0-	-0- B	-0-	2	1	89694	3	N	21723	21723	0			-0-
							23895	9									
*12	110360	X	91239	-0-	-19121 B	-0-	17	1	72282	3	N	17218	17218	0			-0-
							18940	9									
*01	110360	X	53470	-0-	-56890 B	-0-	154	1	43041	3	N	9341	9341	0			-0-
							10275	9									
*02	99680	X	38610	-0-	-61070 B	-0-	1361	1	28973	3	N	7524	7524	0			-0-
							8276	9									
*03	110360	X	43655	-0-	-66705 B	-0-	2710	1	31421	3	N	8658	8658	0			-0-
							9524	9									
*04	106800	X	41239	-0-	-65561 B	-0-	2814	1	29600	3	N	7052	6079	0	930	1	43
							1068	5	7757	9							
*05	91233	X	41965	-0-	-49268 B	-0-	2382	1	30695	3	N	7257	7257	0			43
							905	5	7983	9							
*06	51750	X	41468	-0-	-10282 B	-0-	2578	1	30658	3	N	7484	7484	0			43
							8232	9									
*07	43648	X	40850	-0-	-2798 B	-0-	2022	1	31900	3	N	6298	6298	0			43
							6928	9									
*08	43648	X	38619	-0-	-5029 B	-0-	1760	1	29943	3	N	6287	4	0	6155	1	171
							6916	9									
*09	41460	X	34691	-0-	-6769 B	-0-	1765	1	26338	3	N	5243	15	0	5230	1	169
							821	5	5767	9							
*10	42842	X	32791	-0-	-10051 B	-0-	1705	1	24245	3	N	5246	5246	1			169
							1070	5	5771	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167597	X	167597	-0-	-0-	B	-0-	854	1	128820	3	N	34475	33997	0	368	1	110
								37923	9									
*12	175221	X	175221	-0-	-0-	B	-0-	830	1	136699	3	N	34265	34265	0			110
								37692	9									
*01	153097	X	153097	-0-	-0-	B	-0-	737	1	119573	3	N	29806	29563	0	185	1	168
								32787	9									
*02	132482	X	132482	-0-	-0-	B	-0-	611	1	104261	3	N	25100	25100	0			168
								27610	9									
*03	144892	X	144892	-0-	-0-	B	-0-	733	1	115307	3	N	26229	26229	0			168
								28852	9									
*04	133320	X	133320	-0-	-0-	B	-0-	342	1	105046	3	N	21948	21948	0			168
								3789	5	24143	9							
*05	134354	X	98319	-0-	-36035	B	-0-	293	1	77756	3	N	16343	16286	0	188	1	37
								2293	5	17977	9							
*06	130020	X	92049	-0-	-37971	B	-0-	269	1	74882	3	N	15362	15362	0			37
								16898	9									
*07	134354	X	82652	-0-	-51702	B	-0-	223	1	67050	3	N	13981	13981	0			37
								15379	9									
*08	134354	X	67589	-0-	-66765	B	-0-	173	1	54923	3	N	11357	4224	0	7070	1	100
								12493	9									
*09	130020	X	61191	-0-	-68829	B	-0-	130	1	47574	3	N	10913	10882	0			131
								1483	5	12004	9							
*10	98332	X	51462	-0-	-46870	B	-0-	131	1	39181	3	N	9474	9476	0			129
								1729	5	10421	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

*11	554581	X	554581	-0-	-0-	B	-0-	2885	1	435275	3	Y	105837	105334	0	273	1	230
								116421	9									
*12	539333	X	539333	-0-	-0-	B	-0-	2594	1	427447	3	Y	99356	99360	0			226
								109292	9									
*01	460522	X	460522	-0-	-0-	B	-0-	2272	1	368415	3	Y	81668	81669	0			225
								89835	9									
*02	363802	X	363802	-0-	-0-	B	-0-	1725	1	294391	3	Y	61533	61542	0			216
								67686	9									
*03	339567	X	339567	-0-	-0-	B	-0-	1757	1	276298	3	Y	55920	55753	0	131	1	252
								61512	9									
*04	222561	X	222561	-0-	-0-	B	-0-	571	1	175516	3	Y	36493	36502	0			243
								6332	5	40142	9							
*05	170953	X	170953	-0-	-0-	B	-0-	510	1	135477	3	Y	28155	28155	0			243
								3995	5	30971	9							
*06	168561	X	168561	-0-	-0-	B	-0-	492	1	136832	3	Y	28397	28398	0			242
								31237	9									
*07	186399	X	186399	-0-	-0-	B	-0-	514	1	154818	3	Y	28243	27997	0	379	1	109
								31067	9									
*08	184347	X	184347	-0-	-0-	B	-0-	487	1	154915	3	Y	26314	26312	0			111
								28945	9									
*09	190994	X	190994	-0-	-0-	B	-0-	430	1	157799	3	Y	25316	25125	0			302
								4917	5	27848	9							
*10	184665	X	184665	-0-	-0-	B	-0-	505	1	151267	3	Y	23836	23816	0			322
								6673	5	26220	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

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 #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	108270	X	99482	-0-	-8788 B	-0-	76452	3	23030	9	N	20936	20936	0			63
*12	111879	X	99345	-0-	-12534 B	-0-	77281	3	22064	9	N	20058	20058	0			63
*01	111879	X	86400	-0-	-25479 B	-0-	67042	3	19358	9	N	17598	17598	0			63
*02	101052	X	64857	-0-	-36195 B	-0-	50602	3	14255	9	N	12959	12959	0			63
*03	111879	X	87672	-0-	-24207 B	-0-	70173	3	17499	9	N	15908	15908	0			63
*04	99480	X	77248	-0-	-22232 B	-0-	60997	3	2200	5	N	12774	11209	0	1465	1	163
							14051	9									
*05	99355	X	65178	-0-	-34177 B	-0-	52893	3	1560	5	N	9750	9750	0			163
							10725	9									
*06	84840	X	49573	-0-	-35267 B	-0-	41212	3	8361	9	N	7601	7601	0			163
*07	87668	X	59294	-0-	-28374 B	-0-	50655	3	8639	9	N	7854	7556	0	187	1	274
*08	87668	X	57739	-0-	-29929 B	-0-	50193	3	7546	9	N	6860	4	0	7079	1	51
*09	77250	X	48300	-0-	-28950 B	-0-	40930	3	1275	5	N	5541	5403	1			189
							6095	9									
*10	65193	X	43389	-0-	-21804 B	-0-	36226	3	1598	5	N	5059	5059	1			189
							5565	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

*11	111539	X	111539	-0-	-0- B	-0-	2134	1	83201	3	N	23822	23822	0			53
							26204	9									
*12	92535	X	77019	-0-	-15516 B	-0-	403	1	58042	3	N	16885	16885	0			53
							18574	9									
*01	92535	X	73555	-0-	-18980 B	-0-	56461	3	17094	9	N	15540	15540	0			53
*02	83580	X	50812	-0-	-32768 B	-0-	39	1	38807	3	N	10878	10878	0			53
							11966	9									
*03	92535	X	57033	-0-	-35502 B	-0-	61	1	43763	3	N	12008	12008	0			53
							13209	9									
*04	89550	X	58464	-0-	-31086 B	-0-	13	1	45298	3	N	10472	9375	0	1096	1	54
							1634	5	11519	9							
*05	77004	X	55474	-0-	-21530 B	-0-	44554	3	1314	5	N	8733	8733	0			54
							9606	9									
*06	71190	X	42581	-0-	-28609 B	-0-	34510	3	8071	9	N	7337	7337	0			54
*07	60419	X	43707	-0-	-16712 B	-0-	37061	3	6646	9	N	6042	6042	0			54
*08	60419	X	34689	-0-	-25730 B	-0-	29286	3	5403	9	N	4912	3	0	4837	1	126
*09	58470	X	33191	-0-	-25279 B	-0-	27654	3	862	5	N	4250	4301	1			75
							4675	9									
*10	55459	X	28697	-0-	-26762 B	-0-	23334	3	1029	5	N	3940	3940	1			75
							4334	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

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
*11	177195	X	177195	-0-	-0-	B	-0-	909	1	137139	3	Y	35588	35419	0	92	1	77
								39147	9									
*12	186447	X	186447	-0-	-0-	B	-0-	887	1	146162	3	Y	35816	35812	0			81
								39398	9									
*01	156774	X	156774	-0-	-0-	B	-0-	760	1	123154	3	Y	29873	29872	0			82
								32860	9									
*02	142369	X	142369	-0-	-0-	B	-0-	662	1	113031	3	Y	26069	26060	0			91
								28676	9									
*03	148955	X	135769	-0-	-13186	B	-0-	688	1	108230	3	Y	24410	24334	0	57	1	110
								26851	9									
*04	144150	X	101318	-0-	-42832	B	-0-	255	1	78468	3	Y	17967	17958	0			119
								2831	5	19764	9							
*05	148955	X	76024	-0-	-72931	B	-0-	222	1	58840	3	Y	13843	13843	0			119
								1735	5	15227	9							
*06	144150	X	78691	-0-	-65459	B	-0-	226	1	62930	3	Y	14123	14122	0			120
								15535	9									
*07	77871	X	77871	-0-	-0-	B	-0-	210	1	63215	3	Y	13133	13026	0	176	1	51
								14446	9									
*08	71574	X	71574	-0-	-0-	B	-0-	184	1	58534	3	Y	11687	11689	0			49
								12856	9									
*09	69753	X	69753	-0-	-0-	B	-0-	153	1	56319	3	Y	10478	10402	0			125
								1755	5	11526	9							
*10	63550	X	61265	-0-	-2285	B	-0-	168	1	50324	3	Y	7775	7795	0			105
								2220	5	8553	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131016	X	131016	-0-	-0-	B	-0-	624	1	98627	3	N	28877	28224	0	560	1	177
								31765	9									
*12	138280	X	138280	-0-	-0-	B	-0-	367	1	106851	3	N	28238	28238	0			177
								31062	9									
*01	130385	X	130385	-0-	-0-	B	-0-	497	1	104010	3	N	23525	23075	0	376	1	251
								25878	9									
*02	97517	X	97517	-0-	-0-	B	-0-	692	1	78128	3	N	16997	16997	0			251
								18697	9									
*03	89435	X	77599	-0-	-11836	B	-0-	980	1	62569	3	N	12773	12193	0	564	1	267
								14050	9									
*04	86550	X	64985	-0-	-21565	B	-0-	572	1	49961	3	N	11500	6359	0	5179	1	229
								1802	5	12650	9							
*05	89435	X	56775	-0-	-32660	B	-0-	500	1	44124	3	N	9864	36	0	9373	1	684
								1301	5	10850	9							
*06	86550	X	45335	-0-	-41215	B	-0-	329	1	36468	3	N	7762	3211	0	4630	1	605
								8538	9									
*07	89435	X	49716	-0-	-39719	B	-0-	22	1	40533	3	N	8328	2560	0	5793	1	580
								9161	9									
*08	77593	X	48143	-0-	-29450	B	-0-	62	1	41198	3	N	6257	6114	1			723
								6883	9									
*09	64980	X	40292	-0-	-24688	B	-0-	294	1	32229	3	N	6150	129	0	6430	1	314
								1004	5	6765	9							
*10	56761	X	40105	-0-	-16656	B	-0-	129	1	32364	3	N	5622	5572	1			364
								1428	5	6184	9							

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
*12	SHUT IN	2454	-0-	2454 B	2454	1607	3	847	9	N	770	770	0			-0-
*01	SHUT IN	219182	-0-	219182 B	221636	154999	3	64183	9	N	58348	58348	0			-0-
*02	SHUT IN	227787	-0-	227787 B	449423	164933	3	62854	9	N	57140	57140	0			-0-
*03	666138 X	216715	-0-	-449423 B	-0-	232	1	157414	3	N	53699	53699	0			-0-
						59069	9									
*04	233117 X	233117	-0-	-0- B	-0-	291	1	165894	3	N	55407	55407	0			-0-
						5984	5	60948	9							
*05	207979 X	185937	-0-	-22042 B	-0-	236	1	135577	3	N	41933	41933	0			-0-
						3998	5	46126	9							
*06	201270 X	97054	-0-	-104216 B	-0-	150	1	72680	3	N	22022	22022	0			-0-
						24224	9									
*07	207979 X	59195	-0-	-148784 B	-0-	109	1	45407	3	N	12435	12435	0			-0-
						13679	9									
*08	207979 X	61281	-0-	-146698 B	-0-	176	1	47177	3	N	12662	12662	0			-0-
						13928	9									
*09	201270 X	49750	-0-	-151520 B	-0-	159	1	36598	3	N	10775	10775	0			-0-
						1140	5	11853	9							
*10	185938 X	48843	-0-	-137095 B	-0-	167	1	38633	3	N	7581	7581	0			-0-
						1704	5	8339	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 12/30/2017 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
*12	SHUT IN	1883	-0-	1883 B	1883	1232	3	651	9	N	592	592	0			-0-
*01	SHUT IN	209644	-0-	209644 B	211527	142721	3	66923	9	N	60839	60839	0			-0-
*02	SHUT IN	220042	-0-	220042 B	431569	150644	3	69398	9	N	63089	63089	0			-0-
*03	623036 X	191467	-0-	-431569 B	-0-	192	1	130138	3	N	55579	55579	0			-0-
						61137	9									
*04	191700 X	177868	-0-	-13832 B	-0-	203	1	116134	3	N	52129	52129	0			-0-
						4189	5	57342	9							
*05	198090 X	153945	-0-	-44145 B	-0-	181	1	104212	3	N	42254	42254	0			-0-
						3073	5	46479	9							
*06	191700 X	113165	-0-	-78535 B	-0-	163	1	79146	3	N	30778	30778	0			-0-
						33856	9									
*07	198090 X	75996	-0-	-122094 B	-0-	132	1	54897	3	N	19061	19061	0			-0-
						20967	9									
*08	198090 X	78730	-0-	-119360 B	-0-	221	1	59201	3	N	17553	17553	0			-0-
						19308	9									
*09	191700 X	62440	-0-	-129260 B	-0-	198	1	45583	3	N	13854	13854	0			-0-
						1420	5	15239	9							
*10	153946 X	63879	-0-	-90067 B	-0-	205	1	47364	3	N	12927	12927	0			-0-
						2090	5	14220	9							

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
*01	241375 X	241375	-0-	-0- B	-0-	172716	3	68659	9	N	62417	62417	0			-0-
*02	253253 X	253253	-0-	-0- B	-0-	1	1	184880	3	N	62156	62156	0			-0-
						68372	9									
*03	247361 X	247361	-0-	-0- B	-0-	267	1	181137	3	N	59961	59961	0			-0-
						65957	9									
*04	237270 X	231683	-0-	-5587 B	-0-	289	1	165164	3	N	54793	54793	0			-0-
						5958	5	60272	9							
*05	245179 X	226805	-0-	-18374 B	-0-	287	1	165101	3	N	51407	51407	0			-0-
						4869	5	56548	9							
*06	237270 X	190816	-0-	-46454 B	-0-	297	1	144071	3	N	42225	42225	0			-0-
						46448	9									
*07	245179 X	122240	-0-	-122939 B	-0-	226	1	94218	3	N	25269	25269	0			-0-
						27796	9									
*08	131129 X	131129	-0-	-0- B	-0-	391	1	104736	3	N	23638	23638	0			-0-
						26002	9									
*09	231690 X	115866	-0-	-115824 B	-0-	393	1	90463	3	N	20174	20174	0			-0-
						2819	5	22191	9							
*10	226796 X	105239	-0-	-121557 B	-0-	357	1	82547	3	N	16994	16994	0			-0-
						3642	5	18693	9							

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

HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 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
*02	SHUT IN	1609	-0-	1609	B	1609	8	1	1182	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
*03	SHUT IN	152366	-0-	152366	B	153975	316	1	103163	3	Y	44443	44443	0			-0-
							48887	9									
*04	300906 X	146931	-0-	-153975	B	-0-	257	1	101059	3	Y	38154	38154	0			-0-
							3646	5	41969	9							
*05	155514 X	155514	-0-	-0-	B	-0-	174	1	111403	3	Y	36956	36956	0			-0-
							3285	5	40652	9							
*06	141183 X	141183	-0-	-0-	B	-0-	136	1	106544	3	Y	31366	31366	0			-0-
							34503	9									
*07	138856 X	138856	-0-	-0-	B	-0-	138	1	105849	3	Y	29881	29881	0			-0-
							32869	9									
*08	116839 X	114103	-0-	-2736	B	-0-	140	1	87537	3	Y	24024	24024	0			-0-
							26426	9									
*09	113070 X	91262	-0-	-21808	B	-0-	128	1	67032	3	Y	20012	20012	0			-0-
							2089	5	22013	9							
*10	116839 X	74875	-0-	-41964	B	-0-	136	1	54462	3	Y	16249	16249	0			-0-
							2403	5	17874	9							

HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 02/26/2018 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
*02	SHUT IN	606	-0-	606	B	606	3	1	491	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
*03	SHUT IN	156262	-0-	156262	B	156868	332	1	108459	3	Y	43155	43155	0			-0-
							47471	9									
*04	301675 X	144807	-0-	-156868	B	-0-	258	1	101307	3	Y	35988	35988	0			-0-
							3655	5	39587	9							
*05	154022 X	154022	-0-	-0-	B	-0-	175	1	111791	3	Y	35235	35235	0			-0-
							3297	5	38759	9							
*06	139622 X	139622	-0-	-0-	B	-0-	135	1	106321	3	Y	30151	30151	0			-0-
							33166	9									
*07	144250 X	144250	-0-	-0-	B	-0-	145	1	110708	3	Y	30361	30361	0			-0-
							33397	9									
*08	143270 X	143270	-0-	-0-	B	-0-	177	1	110721	3	Y	29429	29429	0			-0-
							32372	9									
*09	118455 X	118455	-0-	-0-	B	-0-	169	1	88141	3	Y	24907	24907	0			-0-
							2747	5	27398	9							
*10	116839 X	67902	-0-	-48937	B	-0-	123	1	49259	3	Y	14861	14861	0			-0-
							2173	5	16347	9							

HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 02/26/2018 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
*02	SHUT IN	3323	-0-	3323	B	3323	16	1	2381	3	Y	842	842	0			-0-
							926	9									
*03	SHUT IN	144803	-0-	144803	B	148126	312	1	101759	3	Y	38847	38847	0			-0-
							42732	9									
*04	297042 X	148916	-0-	-148126	B	-0-	269	1	105627	3	Y	35645	35645	0			-0-
							3810	5	39210	9							
*05	169281 X	169281	-0-	-0-	B	-0-	195	1	124429	3	Y	37262	37262	0			-0-
							3669	5	40988	9							
*06	150301 X	150301	-0-	-0-	B	-0-	148	1	115950	3	Y	31094	31094	0			-0-
							34203	9									
*07	141279 X	141279	-0-	-0-	B	-0-	143	1	109423	3	Y	28830	28830	0			-0-
							31713	9									
*08	118772 X	118772	-0-	-0-	B	-0-	147	1	92117	3	Y	24098	24098	0			-0-
							26508	9									
*09	129240 X	124538	-0-	-4702	B	-0-	180	1	93903	3	Y	25026	25026	0			-0-
							2926	5	27529	9							
*10	133548 X	94527	-0-	-39021	B	-0-	176	1	70325	3	Y	19022	19022	0			-0-
							3102	5	20924	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 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
*02	SHUT IN	3260	-0-	3260 B	3260	15	1	2209	3	Y	942	942	0			-0-
						1036	9									
*03	SHUT IN	144083	-0-	144083 B	147343	301	1	98177	3	Y	41459	41459	0			-0-
						45605	9									
*04	296393 X	149050	-0-	-147343 B	-0-	261	1	102733	3	Y	38500	38500	0			-0-
						3706	5	42350	9							
*05	151543 X	151543	-0-	-0- B	-0-	169	1	108057	3	Y	36482	36482	0			-0-
						3187	5	40130	9							
*06	134969 X	134969	-0-	-0- B	-0-	129	1	101482	3	Y	30325	30325	0			-0-
						33358	9									
*07	139509 X	139509	-0-	-0- B	-0-	139	1	106058	3	Y	30284	30284	0			-0-
						33312	9									
*08	112876 X	112876	-0-	-0- B	-0-	137	1	86068	3	Y	24246	24246	0			-0-
						26671	9									
*09	113070 X	95000	-0-	-18070 B	-0-	135	1	70393	3	Y	20253	20253	0			-0-
						2194	5	22278	9							
*10	116839 X	77443	-0-	-39396 B	-0-	144	1	57483	3	Y	15709	15709	0			-0-
						2536	5	17280	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

*05	SHUT IN	14198	-0-	14198 B	14198	11491	3	339	5	Y	2153	2153	0			-0-
						2368	9									
*06	SHUT IN	167291	-0-	167291 B	181489	3	1	142281	3	Y	22734	22734	0			-0-
						25007	9									
*07	362950 X	181461	-0-	-181489 B	-0-	66	1	155590	3	Y	23459	23459	0			-0-
						25805	9									
*08	183569 X	183569	-0-	-0- B	-0-	251	1	157434	3	Y	23531	23531	0			-0-
						25884	9									
*09	164302 X	164302	-0-	-0- B	-0-	265	1	139981	3	Y	17904	17904	0			-0-
						4362	5	19694	9							
*10	120342 X	61464	-0-	-58878 B	-0-	97	1	50533	3	Y	7823	7823	0			-0-
						2229	5	8605	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795

*05	SHUT IN	9249	-0-	9249 B	9249	7298	3	215	5	Y	1578	1578	0			-0-
						1736	9									
*06	SHUT IN	125853	-0-	125853 B	135102	3	1	105112	3	Y	18853	18853	0			-0-
						20738	9									
*07	318872 X	183770	-0-	-135102 B	-0-	66	1	156564	3	Y	24673	24673	0			-0-
						27140	9									
*08	183517 X	183517	-0-	-0- B	-0-	252	1	157648	3	Y	23288	23288	0			-0-
						25617	9									
*09	182143 X	182143	-0-	-0- B	-0-	295	1	156263	3	Y	18832	18832	0			-0-
						4870	5	20715	9							
*10	120342 X	103919	-0-	-16423 B	-0-	169	1	88170	3	Y	10627	10627	0			-0-
						3890	5	11690	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	19770	-0-	19770 B	19770	16225	3	478	5	Y	2788	2788	0	-0-
						3067	9							
*06	SHUT IN	104819	-0-	104819 B	124589	2	1	90532	3	Y	12986	12986	0	-0-
						14285	9							
*07	276248 X	151659	-0-	-124589 B	-0-	56	1	133458	3	Y	16495	16495	0	-0-
						18145	9							
*08	151175 X	151175	-0-	-0- B	-0-	212	1	132950	3	Y	16375	16375	0	-0-
						18013	9							
*09	117419 X	117419	-0-	-0- B	-0-	193	1	102028	3	Y	10926	10926	0	-0-
						3179	5	12019	9					
*10	120342 X	64066	-0-	-56276 B	-0-	106	1	55254	3	Y	5698	5698	0	-0-
						2438	5	6268	9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13519 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
*05	SHUT IN	20403	-0-	20403 B	20403	16559	3	488	5	Y	3051	3051	0	-0-
						3356	9							
*06	SHUT IN	158231	-0-	158231 B	178634	3	1	136576	3	Y	19684	19684	0	-0-
						21652	9							
*07	347857 X	169223	-0-	-178634 B	-0-	62	1	147639	3	Y	19565	19565	0	-0-
						21522	9							
*08	185690 X	185690	-0-	-0- B	-0-	260	1	163017	3	Y	20375	20375	0	-0-
						22413	9							
*09	137910 X	122006	-0-	-15904 B	-0-	197	1	104091	3	Y	13158	13158	0	-0-
						3244	5	14474	9					
*10	142507 X	61578	-0-	-80929 B	-0-	100	1	52180	3	Y	6360	6360	0	-0-
						2302	5	6996	9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13602 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
*05	SHUT IN	20480	-0-	20480 B	20480	16748	3	494	5	Y	2944	2944	0	-0-
						3238	9							
*06	SHUT IN	85325	-0-	85325 B	105805	2	1	74489	3	Y	9849	9849	0	-0-
						10834	9							
*07	182411 X	76606	-0-	-105805 B	-0-	29	1	67928	3	Y	7863	7863	0	-0-
						8649	9							
*08	70024 X	70024	-0-	-0- B	-0-	100	1	62880	3	Y	6404	6404	0	-0-
						7044	9							
*09	62700 X	50178	-0-	-12522 B	-0-	85	1	44849	3	Y	3496	3496	0	-0-
						1398	5	3846	9					
*10	64790 X	17743	-0-	-47047 B	-0-	28	1	14741	3	Y	2113	2113	0	-0-
						650	5	2324	9					

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 #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		2146	-0-	2146 B	2146	1399	3	747	9	N	679	679	0			-0-
*01	0		280865	-0-	280865 B	283011	202014	3	78851	9	N	71683	71683	0			-0-
*02	0		293333	-0-	293333 B	576344	1	1	212490	3	N	73493	73493	0			-0-
							80842	9									
*03	874498	X	298154	-0-	-576344 B	-0-	315	1	213841	3	N	76362	76362	0			-0-
							83998	9									
*04	255750	X	253391	-0-	-2359 B	-0-	303	1	172926	3	N	67204	67204	0			-0-
							6238	5	73924	9							
*05	264275	X	246115	-0-	-18160 B	-0-	302	1	173947	3	N	60669	60669	0			-0-
							5130	5	66736	9							
*06	255750	X	209673	-0-	-46077 B	-0-	313	1	151860	3	N	52273	52273	0			-0-
							57500	9									
*07	264275	X	147859	-0-	-116416 B	-0-	262	1	109225	3	N	34884	34884	0			-0-
							38372	9									
*08	264275	X	142234	-0-	-122041 B	-0-	405	1	108341	3	N	30444	30444	0			-0-
							33488	9									
*09	255750	X	126756	-0-	-128994 B	-0-	407	1	93579	3	N	27140	27140	0			-0-
							2916	5	29854	9							
*10	246109	X	124196	-0-	-121913 B	-0-	397	1	91721	3	N	25484	25484	0			-0-
							4046	5	28032	9							

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	28				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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-				257

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9000	X	5782	-0-	-3218 B	-4415	1309	1	3272	3	N	1092	922	1			253
							1201	9									
*12	9300	X	4971	-0-	-4329 B	-4415	1361	1	2578	3	N	938	1100	1			91
							1032	9									
*01	8742	X	5302	-0-	-3440 B	-4415	1319	1	3005	3	N	889	741	1			239
							978	9									
*02	7756	X	4081	-0-	-3675 B	-4415	1197	1	2040	3	N	767	735	1			271
							844	9									
*03	7471	X	2364	-0-	-5107 B	-4415	827	1	1071	3	N	424	576	1			119
							466	9									
*04	5790	X	31	-0-	-5759 B	-4415	27	1	4	9	N	4					123
*05	10651	X	15066	-0-	4415 B	-0-	644	1	10311	3	N	3737	3287	1			573
							4111	9									
*06	28020	X	28020	-0-	-0- B	-0-	1316	1	18835	3	N	7154	7048	1			679
							7869	9									
*07	14895	X	14895	-0-	-0- B	-0-	1364	1	10318	3	N	2921	3126	1			474
							3213	9									
*08	9300	X	7340	-0-	-1960 B	-0-	917	1	4853	3	N	1427	1637	1			264
							1570	9									
*09	9000	X	6914	-0-	-2086 B	-0-	1087	1	4495	3	N	1211	1313	1			162
							1332	9									
10	9300	X	5169	-0-	-4131 B	-0-	1034	1	3036	3	N	999	857	1			304
							1099	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

05	4092	X	4188	-0-	96 B	-23730	897	1	2671	3	N	564	574	1			228
							620	9									
06	3960	X	3818	-0-	-142 B	-23730	870	1	2356	3	N	538	536	1			230
							592	9									
07	4092	X	3948	-0-	-144 B	-23730	899	1	2430	3	N	563	548	1			245
							619	9									
08	4092	X	4243	-0-	151 B	-23579	899	1	2724	3	N	564	548	1			261
							620	9									
*09	3960	X	4108	-0-	148 B	-23431	850	1	2664	3	N	540	577	1			224
							594	9									
10	4092	X	3923	-0-	-169 B	-23431	897	1	2410	3	N	560	576	1			208
							616	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

05	12865	X	11651	-0-	-1214 B	-0-	551	1	9548	3	N	1411	1342	1			370
							1552	9									
06	12450	X	8071	-0-	-4379 B	-0-	654	1	6394	3	N	930	939	1			361
							1023	9									
07	12741	X	-0-	-0-	-12741 B	-0-					N	6	197	1			170
08	12617	X	-0-	-0-	-12617 B	-0-					N	-0-					170
*09	11640	X	87	-0-	-11553 B	-0-	21	1	66	3	N	-0-					170
10	11656	X	365	-0-	-11291 B	-0-	52	1	313	3	N	-0-					170

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

05	2356	N	2224	-0-	-132 B	-139312	2026	3	198	9	N	180					267
06	1770	N	2090	-0-	320 B	-138992	1919	3	171	9	N	155	176	1			246
07	2325	N	2255	-0-	-70 B	-138992	2081	3	174	9	N	158	160	1			244
08	2232	N	2308	-0-	76 B	-138916	2130	3	178	9	N	162	185	1			221
*09	2130	N	2316	-0-	186 B	-138730	2134	3	182	9	N	165	187	1			199
10	2232	N	2456	-0-	224 B	-138506	2266	3	190	9	N	173	194	1			178

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2375	-0-	-973 B	-7304	1237	1	867	3	N	246	176	1			188
							271	9									
06	3240	X	2290	-0-	-950 B	-7304	1200	1	823	3	N	243	187	1			244
							267	9									
07	3348	X	2215	-0-	-1133 B	-7304	1204	1	768	3	N	221	365	1			100
							243	9									
08	3193	X	1984	-0-	-1209 B	-7304	1229	1	502	3	N	230	184	1			146
							253	9									
*09	2640	X	2030	-0-	-610 B	-7304	1191	1	617	3	N	202	168	1			180
							222	9									
10	2387	X	1723	-0-	-664 B	-7304	1223	1	324	3	N	160	185	1			155
							176	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6106	-0-	-32 B	-0-	606	1	4313	3	N	1079	1106	1			258
							1187	9									
06	5940	X	3675	-0-	-2265 B	-0-	2862	3	813	9	N	739	365	1			632
07	6138	X	5319	-0-	-819 B	-0-	4121	3	1198	9	N	1089	1362	1			359
08	6138	X	4189	-0-	-1949 B	-0-	3002	3	1187	9	N	1079	1140	1			298
*09	5940	X	5079	-0-	-861 B	-0-	4080	3	999	9	N	908	1098	1			108
10	6107	X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					N	9					117

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
05	2294	X	2250	-0-	-44 B	-0-	1233	1	923	3	N	85					269
							94	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1200	1	659	3	N	65	182	1			152
							72	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1240	1	678	3	N	65					217
							72	9									
08	2263	N	1872	-0-	-391 B	-0-	1232	1	568	3	N	65	157	1			125
							72	9									
*09	1920	N	1479	-0-	-441 B	-0-	1200	1	205	3	N	67					192
							74	9									
10	2325	N	1542	-0-	-783 B	-0-	1225	1	239	3	N	71					263
							78	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5890	X	7872	-0-	1982 B	-54679	1052	1	6337	3	N	439	481	1			100
							483	9									
06	6360	X	6922	-0-	562 B	-54117	944	1	5565	3	N	375	167	1			308
							413	9									
07	8525	X	6310	-0-	-2215 B	-54117	838	1	5063	3	N	372	365	1			315
							409	9									
08	8525	X	6028	-0-	-2497 B	-54117	884	1	4745	3	N	363	363	1			315
							399	9									
*09	8250	X	6837	-0-	-1413 B	-54117	1020	1	5410	3	N	370	367	1			318
							407	9									
10	7874	X	7162	-0-	-712 B	-54117	1024	1	5713	3	N	386	551	1			153
							425	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5449	X	5449	-0-	-0- B	-0-	237	1	4104	3	N	1007	1125	1			128
							1108	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0- B	-0-	384	1	3300	3	N	957	940	1			145
							1053	9									
07	1652	X	1652	-0-	-0- B	-0-	328	1	965	3	N	326	357	1			114
							359	9									
08	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					114
09	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					114
*10	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	296	1	1553	3	N	766	719	1			161
							843	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1236	-0-	-1151 B	-8607	366	1	504	3	N	333	370	1			113
							366	9									
06	810	N	1252	-0-	442 B	-8165	340	1	607	3	N	277	184	1			206
							305	9									
07	868	N	1619	-0-	751 B	-7414	351	1	923	3	N	314	364	1			156
							345	9									
08	1240	N	1552	-0-	312 B	-7102	343	1	892	3	N	288	359	1			85
							317	9									
*09	1890	N	903	-0-	-987 B	-7102	422	1	200	3	N	255	188	1			152
							281	9									
10	1860	N	665	-0-	-1195 B	-7102	133	1	212	3	N	291	187	1			256
							320	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	502	1	4235	3	N	298	192	1			233
							328	9									
06	4923	X	4923	-0-	-0- B	-0-	490	1	4105	3	N	298	393	1			138
							328	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0- B	-0-	498	1	3975	3	N	319	197	1			260
							351	9									
08	4743	X	4732	-0-	-11 B	-0-	499	1	3872	3	N	328	345	1			243
							361	9									
*09	4721	X	4721	-0-	-0- B	-0-	487	1	3928	3	N	278	375	1			146
							306	9									
10	4743	X	4508	-0-	-235 B	-0-	427	1	3741	3	N	309	183	1			272
							340	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1692	-0-	-1098 B	-14525	899	1	670	4	N	112	177	1			144
							123	9									
06	2700	X	1230	-0-	-1470 B	-14525	870	1	262	4	N	89					233
							98	9									
07	1798	X	1261	-0-	-537 B	-14525	881	1	281	4	N	90	182	1			141
							99	9									
08	1705	X	1198	-0-	-507 B	-14525	875	1	209	4	N	104					245
							114	9									
09	1650	X	1384	-0-	-266 B	-14525	869	1	410	4	N	95	177	1			163
							105	9									
10	1705	X	1511	-0-	-194 B	-14525	899	1	496	4	N	105	178	1			90
							116	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1860	X	1784	-0-	-76 B	-0-	792	1	758	3	N	213					460
							234	9									
06	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	870	1	726	3	N	168	177	1			451
							185	9									
07	2201	X	1859	-0-	-342 B	-0-	899	1	733	3	N	206	376	1			281
							227	9									
08	2201	X	1752	-0-	-449 B	-0-	899	1	646	3	N	188	182	1			287
							207	9									
*09	2130	X	1859	-0-	-271 B	-0-	859	1	793	3	N	188	168	1			307
							207	9									
10	2015	X	1634	-0-	-381 B	-0-	865	1	559	3	N	191	177	1			321
							210	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
05	1705	X	2161	-0-	456 B	-29109	1364	1	666	3	N	119	183	1			171
							131	9									
06	2940	X	1542	-0-	-1398 B	-29109	1320	1	153	3	N	63					234
							69	9									
07	2790	N	1453	-0-	-1337 B	-29109	1364	1	25	3	N	58	184	1			108
							64	9									
08	2170	N	1489	-0-	-681 B	-29109	1364	1	42	3	N	75					183
							83	9									
*09	1620	N	1412	-0-	-208 B	-29109	1320	1	35	3	N	52					235
							57	9									
10	1581	N	3680	-0-	2099 B	-27010	1364	1	2254	3	N	56	191	1			100
							62	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2281	-0-	-230 B	-12666	230	1	1944	3	N	97					183
							107	9									
06	2310	X	2048	-0-	-262 B	-12666	219	1	1696	3	N	121					304
							133	9									
07	1891	N	2034	-0-	143 B	-12523	222	1	1723	3	N	81	201	1			184
							89	9									
08	2294	N	1946	-0-	-348 B	-12523	213	1	1611	3	N	111	157	1			138
							122	9									
*09	2160	N	1913	-0-	-247 B	-12523	207	1	1630	3	N	69					207
							76	9									
10	2077	N	1930	-0-	-147 B	-12523	190	1	1657	3	N	75	177	1			105
							83	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1461	-0-	-337 B	-98677	99	1	934	3	N	389	380	1			221
							428	9									
06	1530	X	1283	-0-	-247 B	-98677	111	1	765	3	N	370	191	1			400
							407	9									
07	1581	N	954	-0-	-627 B	-98677	81	1	487	3	N	351	366	1			385
							386	9									
08	1457	N	541	-0-	-916 B	-98677	63	1	159	3	N	290	512	1			163
							319	9									
*09	1350	N	540	-0-	-810 B	-98677	58	1	149	3	N	303	171	1			295
							333	9									
10	1085	N	938	-0-	-147 B	-98677	35	1	563	3	N	309	385	1			219
							340	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300 X	8403	-0-	-897 B	-0-	692	1	6533	3	N	1071	1129	1			277
						1178	9									
06	9000 X	5641	-0-	-3359 B	-0-	571	1	4254	3	N	742	528	1			491
						816	9									
07	9300 X	6616	-0-	-2684 B	-0-	645	1	5044	3	N	843	936	1			398
						927	9									
08	9300 X	7832	-0-	-1468 B	-0-	686	1	6053	3	N	994	1135	1			257
						1093	9									
*09	8130 X	7876	-0-	-254 B	-0-	659	1	6128	3	N	990	926	1			321
						1089	9									
10	8401 X	6224	-0-	-2177 B	-0-	309	1	4899	3	N	924	995	1			250
						1016	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-				48

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

05	10447 X	7480	-0-	-2967 B	-79836	466	1	6121	3	N	812	902	1			247
						893	9									
06	10110 X	7509	-0-	-2601 B	-79836	775	1	5869	3	N	786	549	1			484
						865	9									
07	9827 X	7380	-0-	-2447 B	-79836	577	1	5628	3	N	1068	1109	1			443
						1175	9									
08	8029 X	6020	-0-	-2009 B	-79836	1	1	5450	3	N	517	742	1			218
						569	9									
*09	7470 X	6294	-0-	-1176 B	-79836	45	1	5499	3	N	682	575	1			325
						750	9									
10	7750 X	6120	-0-	-1630 B	-79836	49	1	5273	3	N	725	900	1			150
						798	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

05	4433 X	4286	-0-	-147 B	-47624	4091	3	195	9	N	177	188	1			228
06	4200 X	4014	-0-	-186 B	-47624	3963	3	51	9	N	46	179	1			95
07	4433 X	4103	-0-	-330 B	-47624	3998	3	105	9	N	95					190
08	4309 X	3452	-0-	-857 B	-47624	3336	3	116	9	N	105	166	1			129
*09	4140 X	4186	-0-	46 B	-47578	4046	3	140	9	N	127	179	1			77
10	4278 X	3965	-0-	-313 B	-47578	3840	3	125	9	N	114					191

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

05	1767 X	1515	-0-	-252 B	-25023	344	1	897	3	N	249	354	1			108
						274	9									
06	1890 X	1564	-0-	-326 B	-25023	432	1	905	3	N	206	177	1			137
						227	9									
07	1953 X	1766	-0-	-187 B	-25023	454	1	1081	3	N	210	177	1			170
						231	9									
08	1519 X	1790	-0-	271 B	-24752	407	1	1173	3	N	191	182	1			179
						210	9									
*09	1530 X	1579	-0-	49 B	-24703	398	1	948	3	N	212	182	1			209
						233	9									
10	1643 X	1622	-0-	-21 B	-24703	334	1	1068	3	N	200	183	1			226
						220	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
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	162	1	793	3	N	96					361
						106	9									
06	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	906	1	5893	3	N	365	531	1			195
						402	9									
07	4936 X	4936	-0-	-0- B	-0-	694	1	3870	3	N	338	349	1			184
						372	9									
08	4671 X	4671	-0-	-0- B	-0-	734	1	3618	3	N	290	162	1			312
						319	9									
*09	4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	675	1	3123	3	N	279	345	1			246
						307	9									
*10	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	701	1	3429	3	N	295	362	1			179
						325	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

05	4960 X	4300	-0-	-660 B	-0-	3389	3	911	9	N	828	976	1			149
06	4140 X	3897	-0-	-243 B	-0-	2	1	3035	3	N	782	354	1			577
						860	9									
07	4402 X	4145	-0-	-257 B	-0-	2	1	3283	3	N	782	959	1			400
						860	9									
08	4402 X	4094	-0-	-308 B	-0-	3255	3	839	9	N	763	868	1			295
*09	4170 X	4033	-0-	-137 B	-0-	3179	3	854	9	N	776	736	1			335
10	4309 X	3747	-0-	-562 B	-0-	2932	3	815	9	N	741	763	1			313

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

05	7750 X	7313	-0-	-437 B	-23618	427	1	6443	3	N	403	654	1			106
						443	9									
06	7440 X	6649	-0-	-791 B	-23618	394	1	5812	3	N	403	372	1			137
						443	9									
07	7688 X	6469	-0-	-1219 B	-23618	148	1	5867	3	N	413	514	1			36
						454	9									
08	7316 X	5942	-0-	-1374 B	-23618	5485	3	457	9	N	415	343	1			108
*09	7080 X	4689	-0-	-2391 B	-23618	28	1	4292	3	N	335	207	1			236
						369	9									
10	7316 X	4325	-0-	-2991 B	-23618	24	1	3927	3	N	340	366	1			210
						374	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

05	6789 X	6156	-0-	-633 B	-10501	360	1	5427	3	N	335	389	1			226
						369	9									
06	6690 X	5981	-0-	-709 B	-10501	351	1	5307	3	N	294	368	1			152
						323	9									
07	6913 X	5717	-0-	-1196 B	-10501	132	1	5271	3	N	285	207	1			230
						314	9									
08	6851 X	5141	-0-	-1710 B	-10501	4836	3	305	9	N	277	353	1			154
*09	6420 X	4577	-0-	-1843 B	-10501	27	1	4258	3	N	265	190	1			229
						292	9									
10	6169 X	5357	-0-	-812 B	-10501	30	1	5005	3	N	293	197	1			325
						322	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
05	4340 X	3507	-0-	-833 B	-40755	532	1	2608	3	N	334	517	1			118
						367	9									
06	3870 X	3380	-0-	-490 B	-40755	541	1	2519	3	N	291	183	1			226
						320	9									
07	3999 X	3449	-0-	-550 B	-40755	594	1	2545	3	N	282	348	1			160
						310	9									
08	3534 X	3396	-0-	-138 B	-40755	588	1	2485	3	N	294	178	1			276
						323	9									
*09	3420 X	2936	-0-	-484 B	-40755	466	1	2210	3	N	236	367	1			145
						260	9									
10	3503 X	3330	-0-	-173 B	-40755	46	1	2875	3	N	372	363	1			154
						409	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-69305					N	43					186
06	180 N	48	-0-	-132 B	-69305	45	3	3	9	N	3					189
07	0 N	173	-0-	173 B	-69132	165	3	8	9	N	7					196
08	0 N	121	-0-	121 B	-69011	92	3	29	9	N	26	144	1			78
*09	60 N	208	-0-	148 B	-68863	128	3	80	9	N	73					151
10	186 N	230	-0-	44 B	-68819	211	3	19	9	N	17					168

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

05	1147 X	996	-0-	-151 B	-20135	821	1	89	3	N	78	183	1			123
						86	9									
06	1110 X	6368	-0-	5258 B	-14877	1007	1	4802	3	N	508	360	1			271
						559	9									
07	1023 N	5511	-0-	4488 B	-10389	1235	1	3822	3	N	413	365	1			319
						454	9									
08	899 N	4353	-0-	3454 B	-6935	1240	1	2754	3	N	326	522	1			123
						359	9									
*09	1710 X	3937	-0-	2227 B	-4708	1198	1	2381	3	N	325	368	1			80
						358	9									
10	1767 X	3101	-0-	1334 B	-3374	1240	1	1521	3	N	309	191	1			198
						340	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

05	1891 X	2047	-0-	156 B	-1291	893	1	1060	3	N	85					213
						94	9									
06	1830 X	2089	-0-	259 B	-1032	870	1	1129	3	N	82					295
						90	9									
07	1953 N	2109	-0-	156 B	-876	899	1	1129	3	N	74	176	1			193
						81	9									
08	2046 N	1844	-0-	-202 B	-876	899	1	871	3	N	67	167	1			93
						74	9									
*09	2070 N	2052	-0-	-18 B	-876	870	1	1065	3	N	106					199
						117	9									
10	2108 N	1938	-0-	-170 B	-876	859	1	984	3	N	86	188	1			97
						95	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	-0-	-0-	-744 B	-55380					N	-0-					117
06	1230	X	29720	-0-	28490 B	-26890	330	1	23645	3	N	5223	4525	1			815
							5745	9									
07	4455	X	31345	-0-	26890 B	-0-	331	1	24745	3	N	5699	6049	1			465
							6269	9									
08	19194	X	19194	-0-	-0- B	-0-	287	1	15408	3	N	3181	3063	1			583
							3499	9									
*09	14289	X	14289	-0-	-0- B	-0-	415	1	11318	3	N	2324	2492	1			415
							2556	9									
*10	12769	X	12769	-0-	-0- B	-0-	498	1	9993	3	N	2071	2174	1			312
							2278	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

05	8866	X	8075	-0-	-791 B	-134129	7336	3	739	9	N	672	700	1			224
06	8520	X	8256	-0-	-264 B	-134129	7486	3	770	9	N	700	505	1			419
07	8804	X	8325	-0-	-479 B	-134129	7570	3	755	9	N	686	865	1			240
08	8494	X	7690	-0-	-804 B	-134129	7015	3	675	9	N	614	698	1			156
*09	8220	X	8136	-0-	-84 B	-134129	7363	3	773	9	N	703	708	1			151
10	8525	X	7657	-0-	-868 B	-134129	6923	3	734	9	N	667	733	1			85

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

05	3131	X	2512	-0-	-619 B	-21758	670	1	1234	3	N	553	762	1			145
							608	9									
06	3450	X	3624	-0-	174 B	-21584	635	1	2235	3	N	685	572	1			258
							754	9									
07	3565	X	2553	-0-	-1012 B	-21584	750	1	1373	3	N	391	564	1			85
							430	9									
08	3348	X	4760	-0-	1412 B	-20172	770	1	3071	3	N	835	714	1			206
							919	9									
*09	3120	X	3101	-0-	-19 B	-20172	701	1	1839	3	N	510	559	1			157
							561	9									
10	3751	X	2671	-0-	-1080 B	-20172	711	1	1286	3	N	613	527	1			243
							674	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

05	5828	X	5460	-0-	-368 B	-28342	1353	1	3886	3	N	201	182	1			250
							221	9									
06	6330	X	5427	-0-	-903 B	-28342	1320	1	3895	3	N	193	179	1			264
							212	9									
07	6603	X	5301	-0-	-1302 B	-28342	1360	1	3557	3	N	349	345	1			268
							384	9									
08	6603	X	4655	-0-	-1948 B	-28342	1364	1	3274	3	N	15	163	1			120
							17	9									
*09	6270	X	4602	-0-	-1668 B	-28342	1320	1	3081	3	N	183	183	1			120
							201	9									
10	5611	X	4667	-0-	-944 B	-28342	1340	1	3108	3	N	199	191	1			128
							219	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7973	-0-	843 B	-33915	815	1	6514	3	N	585	523	1			262
							644	9									
06	7380	X	4994	-0-	-2386 B	-33915	466	1	4109	3	N	381	379	1			264
							419	9									
07	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-33915					N	-0-					264
08	7967	X	-0-	-0-	-7967 B	-33915					N	5					269
*09	7710	X	140	-0-	-7570 B	-33915	120	1	2	3	N	16	177	1			108
							18	9									
10	7967	X	539	-0-	-7428 B	-33915	472	1	67	9	N	61					169

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

05	10230	X	5711	-0-	-4519 B	-5996	5271	3	440	9	N	400	500	1			171
06	9900	X	6796	-0-	-3104 B	-5996	6220	3	576	9	N	524	343	1			352
07	8401	X	4628	-0-	-3773 B	-5996	4267	3	361	9	N	328	507	1			173
08	5983	X	6124	-0-	141 B	-5855	5674	3	450	9	N	409	495	1			87
*09	6720	X	5506	-0-	-1214 B	-5855	4960	3	546	9	N	496	367	1			216
10	7037	X	4717	-0-	-2320 B	-5855	4326	3	391	9	N	355	346	1			225

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

05	3100	X	1450	-0-	-1650 B	-0-	1240	1	210	9	N	191	171	1			203
06	3000	X	1342	-0-	-1658 B	-0-	1191	1	12	3	N	126	166	1			163
							139	9									
07	2666	X	1516	-0-	-1150 B	-0-	1240	1	13	3	N	239					402
							263	9									
08	1984	X	1421	-0-	-563 B	-0-	1240	1	28	3	N	139	348	1			193
							153	9									
*09	1920	X	1396	-0-	-524 B	-0-	1189	1	80	3	N	115	185	1			123
							127	9									
*10	1587	X	1587	-0-	-0- B	-0-	1122	1	205	3	N	236	187	1			172
							260	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

05	2480	X	1256	-0-	-1224 B	-12576	1237	1	19	9	N	17	159	1			75
06	1770	X	1338	-0-	-432 B	-12576	1191	1	106	3	N	37					112
							41	9									
07	1643	N	721	-0-	-922 B	-12576	556	1	156	3	N	8					120
							9	9									
08	1271	N	2744	-0-	1473 B	-11103	1288	1	1365	3	N	83					203
							91	9									
*09	1350	N	3338	-0-	1988 B	-9115	1312	1	1959	3	N	61	183	1			81
							67	9									
10	682	N	2720	-0-	2038 B	-7077	1311	1	1337	3	N	65					146
							72	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	1902	-0-	-485 B	-3913	1163	1	490	3	N	226	157	1			311
						249	9									
06	2580 X	2667	-0-	87 B	-3826	1320	1	1112	3	N	214	385	1			140
						235	9									
07	2635 N	2847	-0-	212 B	-3614	1360	1	1211	3	N	251	181	1			210
						276	9									
08	1891 N	2245	-0-	354 B	-3260	1346	1	650	3	N	226	187	1			249
						249	9									
*09	2640 N	1983	-0-	-657 B	-3260	1307	1	442	3	N	213	185	1			277
						234	9									
10	2852 N	1799	-0-	-1053 B	-3260	1323	1	231	3	N	223	188	1			312
						245	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

05	2449 N	2547	-0-	98 B	-43560	617	1	1619	3	N	283	352	1			224
						311	9									
06	1890 N	2449	-0-	559 B	-43001	711	1	1396	3	N	311	355	1			180
						342	9									
07	2077 N	2092	-0-	15 B	-42986	615	1	1179	3	N	271	343	1			108
						298	9									
08	2542 N	2069	-0-	-473 B	-42986	543	1	1228	3	N	271	149	1			230
						298	9									
*09	2490 N	2166	-0-	-324 B	-42986	597	1	1266	3	N	275	353	1			152
						303	9									
10	2201 N	1992	-0-	-209 B	-42986	401	1	1313	3	N	253	190	1			215
						278	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-					78

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

05	1023 X	1178	-0-	155 B	-67924	7	1	848	3	N	294	192	1			194
						323	9									
06	1740 X	1478	-0-	-262 B	-67924	8	1	1193	3	N	252	177	1			269
						277	9									
07	1054 N	1417	-0-	363 B	-67561	9	1	1149	3	N	235	366	1			138
						259	9									
08	1178 N	1411	-0-	233 B	-67328	13	1	1143	3	N	232	187	1			183
						255	9									
*09	1110 N	1223	-0-	113 B	-67215	13	1	989	3	N	201	185	1			199
						221	9									
10	1116 N	1296	-0-	180 B	-67035	10	1	1033	3	N	230	190	1			239
						253	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1780	4	292	9	Y	265	191	1			209
06	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	50	3	1651	4	Y	286	191	1			304
							315	9									
07	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2	3	1764	4	Y	445	549	1			200
							490	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1735	4	285	9	Y	259	184	1			275
09	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1671	4	308	9	Y	280	379	1			176
*10	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	1755	4	286	9	Y	260	192	1			244

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

05	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	1663	4	409	9	Y	372	564	1			123
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1546	4	341	9	Y	310	184	1			249
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	48	3	1573	4	Y	307	375	1			181
							338	9									
*08	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1649	4	277	9	Y	252	188	1			245
*09	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1595	4	316	9	Y	287	376	1			156
*10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	1733	4	466	9	Y	424	333	1			247

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

05	3472	X	1497	-0-	-1975 B	-8077	908	1	495	3	N	85					173
							94	9									
06	3030	X	2242	-0-	-788 B	-8077	1080	1	1055	3	N	97					270
							107	9									
07	3131	X	876	-0-	-2255 B	-8077	434	1	380	3	N	56	178	1			148
							62	9									
08	2387	X	6607	-0-	4220 B	-3857	1160	1	5044	3	N	366	358	1			156
							403	9									
*09	2280	X	4992	-0-	2712 B	-1145	1200	1	3476	3	N	287	193	1			250
							316	9									
*10	3331	X	4476	-0-	1145 B	-0-	1229	1	2944	3	N	275	276	1			249
							303	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

05	2170	N	2098	-0-	-72 B	-2732	899	1	1042	3	N	143	193	1			154
							157	9									
06	2040	N	1506	-0-	-534 B	-2732	870	1	553	3	N	75					229
							83	9									
07	2046	N	1669	-0-	-377 B	-2732	899	1	654	3	N	105	160	1			174
							116	9									
08	2108	N	1670	-0-	-438 B	-2732	899	1	683	3	N	80	176	1			78
							88	9									
*09	1500	N	1615	-0-	115 B	-2617	870	1	584	3	N	146					224
							161	9									
10	1643	N	1711	-0-	68 B	-2549	899	1	731	3	N	74	180	1			118
							81	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
05	9548	X	12261	-0-	2713 B	-27320	891	1	10182	3	N	1080	1054	1			399
							1188	9									
06	12270	X	10758	-0-	-1512 B	-27320	833	1	8874	3	N	955	881	1			473
							1051	9									
07	12679	X	10140	-0-	-2539 B	-27320	897	1	8278	3	N	877	1054	1			296
							965	9									
08	12679	X	10203	-0-	-2476 B	-27320	1137	1	8080	3	N	896	889	1			303
							986	9									
*09	11880	X	9076	-0-	-2804 B	-27320	1032	1	7160	3	N	804	714	1			393
							884	9									
10	12276	X	8814	-0-	-3462 B	-27320	1029	1	6905	3	N	800	933	1			260
							880	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

*05	6634	X	2589	-0-	-4045 B	-254	2426	3	163	9	N	148					290
06	6420	X	6562	-0-	142 B	-112	6269	3	293	9	N	266	354	1			202
07	5859	X	5749	-0-	-110 B	-112	5432	3	317	9	N	288	359	1			131
08	4278	X	3920	-0-	-358 B	-112	3741	3	179	9	N	163	177	1			117
*09	6420	X	3339	-0-	-3081 B	-112	3156	3	183	9	N	166					283
*10	6753	X	6865	-0-	112 B	-0-	6511	3	354	9	N	322	364	1			241

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

05	6355	X	5863	-0-	-492 B	-39440	5600	3	263	9	N	239	183	1			171
06	6090	X	5842	-0-	-248 B	-39440	5574	3	268	9	N	244	167	1			248
07	6200	X	6272	-0-	72 B	-39368	5991	3	281	9	N	255	333	1			170
08	6138	X	6000	-0-	-138 B	-39368	5763	3	237	9	N	215	177	1			208
*09	5910	X	5767	-0-	-143 B	-39368	5494	3	273	9	N	248	359	1			97
10	6355	X	5695	-0-	-660 B	-39368	5400	3	295	9	N	268	195	1			170

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

05	3720	X	3344	-0-	-376 B	-10677	1358	1	1645	3	N	310	344	1			145
							341	9									
06	3480	X	3170	-0-	-310 B	-10677	1320	1	1506	3	N	313	183	1			275
							344	9									
07	3255	X	3190	-0-	-65 B	-10677	1345	1	1501	3	N	313	350	1			238
							344	9									
08	3348	X	2996	-0-	-352 B	-10677	1363	1	1303	3	N	300	345	1			193
							330	9									
*09	3240	X	2801	-0-	-439 B	-10677	1301	1	1169	3	N	301	336	1			158
							331	9									
10	3348	X	3118	-0-	-230 B	-10677	1350	1	1419	3	N	317	358	1			117
							349	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

05	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	7167	3	636	9	N	578	363	1			396
06	10456	X	10456	-0-	-0- B	-0-	9696	3	760	9	N	691	674	1			413
07	8678	X	8678	-0-	-0- B	-0-	8044	3	634	9	N	576	702	1			287
08	9085	X	9085	-0-	-0- B	-0-	8426	3	659	9	N	599	683	1			203
*09	5250	X	4669	-0-	-581 B	-0-	4325	3	344	9	N	313	334	1			182
*10	9197	X	9197	-0-	-0- B	-0-	8445	3	752	9	N	684	749	1			117

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
05	2790 X	3305	-0-	515 B	-9508	1220	1	1671	3	N	376	177	1			322
						414	9									
06	2700 X	2937	-0-	237 B	-9271	1161	1	1566	3	N	191	333	1			180
						210	9									
07	2790 X	2776	-0-	-14 B	-9271	1240	1	1330	3	N	187	176	1			191
						206	9									
08	3317 X	2834	-0-	-483 B	-9271	1240	1	1381	3	N	194	182	1			203
						213	9									
*09	3210 X	2599	-0-	-611 B	-9271	1185	1	1190	3	N	204	182	1			225
						224	9									
10	3317 X	2574	-0-	-743 B	-9271	1233	1	1117	3	N	204	186	1			243
						224	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

05	3348 X	1870	-0-	-1478 B	-34841	129	1	1211	3	Y	482	547	1			198
						530	9									
06	2610 X	1206	-0-	-1404 B	-34841	155	1	744	3	Y	279	359	1			118
						307	9									
07	2201 X	1164	-0-	-1037 B	-34841	190	1	691	3	Y	257	176	1			199
						283	9									
08	2201 X	5067	-0-	2866 B	-31975	478	1	3569	3	Y	927	847	1			279
						1020	9									
*09	1800 X	3743	-0-	1943 B	-30032	374	1	2615	3	Y	685	734	1			230
						754	9									
10	1860 X	2877	-0-	1017 B	-29015	319	1	1888	3	Y	609	542	1			297
						670	9									

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1829 N	1323	-0-	-506 B	-0-	105	1	84	2	N	1031	1100	1	3	8	184
						1134	9									
06	1230 N	461	-0-	-769 B	-0-	29	1	432	9	N	393	507	1	1	8	69
07	1643 N	1014	-0-	-629 B	-0-	137	1	877	9	N	797	656	1			210
08	1333 N	753	-0-	-580 B	-0-	3	1	750	9	N	682	770	1	2	8	120
09	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	297	1	635	9	N	577	471	1	1	8	225
10	1023 N	314	-0-	-709 B	-0-	39	1	38	2	N	215	262	1	1	8	177
						237	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

05	2418 X	3284	-0-	866 B	-22112	3056	3	228	9	Y	207	336	1			118
06	2340 X	1139	-0-	-1201 B	-22112	1071	3	68	9	Y	62	82	1			98
07	2201 X	1214	-0-	-987 B	-22112	1214	3			Y	-0-					98
08	3286 X	200	-0-	-3086 B	-22112	200	3			Y	-0-					98
09	3180 X	326	-0-	-2854 B	-22112	150	3	176	9	Y	160	208	1			50
10	3286 X	293	-0-	-2993 B	-22112	133	3	160	9	Y	145	81	1			114

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

05	6180	X	6180	-0-	-0- B	-0-	6159	3	21	9	Y	19	61	1			11
06	5430	X	3817	-0-	-1613 B	-0-	3808	3	9	9	Y	8	6	1			13
07	5611	X	4571	-0-	-1040 B	-0-	4571	3			Y	-0-					13
08	5735	X	2941	-0-	-2794 B	-0-	2941	3			Y	-0-					13
09	6863	X	6863	-0-	-0- B	-0-	6839	3	24	9	Y	22	28	1			7
10	5735	X	3585	-0-	-2150 B	-0-	3584	3	1	9	Y	1	7	1			1

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

05	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2299	-0-	-851 B	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2489	-0-	-766 B	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	1729	-0-	-1526 B	-0-	1728	3	1	9	Y	1					1

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

05	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	4157	3	331	9	Y	301	130	1			171
06	5340	X	3811	-0-	-1529 B	-0-	3679	3	132	9	Y	120	101	1			190
07	5518	X	3196	-0-	-2322 B	-0-	3196	3			Y	-0-					190
08	5518	X	5500	-0-	-18 B	-0-	5500	3			Y	-0-					190
09	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	4183	3	858	9	Y	780	727	1			243
10	4495	X	3881	-0-	-614 B	-0-	3625	3	256	9	Y	233	292	1			184

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

05	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	713	1	678	3	N	148					190
							163	9									
06	1380	N	1285	-0-	-95 B	-0-	690	1	442	3	N	139	179	1			150
							153	9									
07	1457	N	1263	-0-	-194 B	-0-	713	1	393	3	N	141	177	1			114
							2	4	155	9							
08	1550	N	1309	-0-	-241 B	-0-	713	1	416	3	N	131	170	1			75
							36	4	144	9							
09	1290	N	1047	-0-	-243 B	-0-	690	1	212	3	N	121	161	1			35
							12	4	133	9							
10	1271	N	1040	-0-	-231 B	-0-	713	1	189	3	N	125					160
							138	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

05	2232 X	1738	-0-	-494 B	-0-	1578	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
06	2160 X	67	-0-	-2093 B	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4036 X	4036	-0-	-0- B	-0-	183	1	3534	3	Y	290	290	1			-0-
						319	9									
*10	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	202	1	3392	3	Y	414	414	1			-0-
						455	9									

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

05	2852 X	2646	-0-	-206 B	-0-	2045	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
06	2760 X	2455	-0-	-305 B	-0-	1919	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	2697 X	2221	-0-	-476 B	-0-	1733	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
08	2635 X	1709	-0-	-926 B	-0-	1292	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
09	2550 X	2496	-0-	-54 B	-0-	1918	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
10	2635 X	2237	-0-	-398 B	-0-	1796	3	441	9	Y	401	401	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

05	2697 X	2232	-0-	-465 B	-0-	81	1	1848	3	Y	275	275	1			-0-
						303	9									
06	2610 X	2106	-0-	-504 B	-0-	60	1	1787	3	Y	235	235	1			-0-
						259	9									
07	2263 N	1540	-0-	-723 B	-0-	43	1	1318	3	Y	163	163	1			-0-
						179	9									
08	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	5053 X	4120	-0-	-933 B	-0-	4017	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
06	4890 X	4369	-0-	-521 B	-0-	4289	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4836 X	4377	-0-	-459 B	-0-	4292	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
08	4836 X	3660	-0-	-1176 B	-0-	3593	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	4410 X	3918	-0-	-492 B	-0-	3854	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	4526 X	3693	-0-	-833 B	-0-	3621	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

05	4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	3972	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
06	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3511	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
07	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4265	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
08	6602 X	6602	-0-	-0- B	-0-	6270	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	8081 X	8081	-0-	-0- B	-0-	7697	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
*10	7095 X	7095	-0-	-0- B	-0-	6753	3	342	9	Y	311	311	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

05	3534 X	3256	-0-	-278 B	-0-	174	1	2286	3	Y	724	724	1			-0-
						796	9									
06	3240 X	2952	-0-	-288 B	-0-	161	1	2154	3	Y	579	579	1			-0-
						637	9									
07	3193 X	3007	-0-	-186 B	-0-	156	1	2244	3	Y	552	552	1			-0-
						607	9									
08	3255 X	2444	-0-	-811 B	-0-	123	1	1775	3	Y	496	496	1			-0-
						546	9									
09	3150 X	2462	-0-	-688 B	-0-	131	1	1730	3	Y	546	546	1			-0-
						601	9									
10	3255 X	2714	-0-	-541 B	-0-	145	1	1902	3	Y	606	606	1			-0-
						667	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

05	5363 X	4690	-0-	-673 B	-0-	4486	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
06	4740 X	3822	-0-	-918 B	-0-	3670	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4898 X	3527	-0-	-1371 B	-0-	3394	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	4898 X	4263	-0-	-635 B	-0-	4063	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
09	4530 X	4251	-0-	-279 B	-0-	4079	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
10	4681 X	4354	-0-	-327 B	-0-	4164	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

05	4216 X	3338	-0-	-878 B	-0-	3222	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
06	4470 X	2884	-0-	-1586 B	-0-	2781	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
07	4619 X	3259	-0-	-1360 B	-0-	3164	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
08	4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	3618	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	4020 X	3948	-0-	-72 B	-0-	3867	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*10	4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	4730	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

05	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	4662	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
06	5430 X	4611	-0-	-819 B	-0-	4462	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	5611 X	4627	-0-	-984 B	-0-	4482	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
08	5611 X	4623	-0-	-988 B	-0-	4504	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
09	4830 X	4422	-0-	-408 B	-0-	4298	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
10	4805 X	4445	-0-	-360 B	-0-	4350	3	95	9	Y	86	86	1			-0-

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
05	4712 X	4658	-0-	-54 B	-0-	143	1	4039	3	Y	433	433	1			-0-
						476	9									
06	4620 X	4617	-0-	-3 B	-0-	162	1	4022	3	Y	394	394	1			-0-
						433	9									
07	4774 X	4574	-0-	-200 B	-0-	208	1	3962	3	Y	367	367	1			-0-
						404	9									
08	5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	267	1	5153	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									
09	8193 X	8193	-0-	-0- B	-0-	384	1	7432	3	Y	343	343	1			-0-
						377	9									
*10	8193 X	8193	-0-	-0- B	-0-	439	1	7362	3	Y	356	356	1			-0-
						392	9									

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

05	8401 X	6344	-0-	-2057 B	-0-	5622	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
06	7110 X	5921	-0-	-1189 B	-0-	5253	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	6789 X	6008	-0-	-781 B	-0-	5340	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
08	6634 X	5938	-0-	-696 B	-0-	5219	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
09	6330 X	5530	-0-	-800 B	-0-	4926	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
10	6355 X	5533	-0-	-822 B	-0-	4921	3	612	9	Y	556	556	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

05	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	2972	3	131	9	N	119	119	1			-0-
06	3180 X	2909	-0-	-271 B	-0-	2785	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	3286 X	2794	-0-	-492 B	-0-	2685	3	109	9	N	99	99	1			-0-
08	3286 X	2889	-0-	-397 B	-0-	2782	3	107	9	N	97	97	1			-0-
09	3000 X	2651	-0-	-349 B	-0-	2548	3	103	9	N	94	94	1			-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634 B	-0-	2385	3	81	9	N	74	74	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

05	2604 X	2497	-0-	-107 B	-0-	2190	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
06	2520 X	2325	-0-	-195 B	-0-	2073	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	2387 N	2219	-0-	-168 B	-0-	1984	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
08	2511 N	2053	-0-	-458 B	-0-	1851	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	2340 N	1951	-0-	-389 B	-0-	1773	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
*10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2057	3	223	9	Y	203	203	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

05	6960 X	6960	-0-	-0- B	-0-	6565	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
06	7380 X	6536	-0-	-844 B	-0-	6172	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
07	7626 X	6618	-0-	-1008 B	-0-	6253	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	7626 X	6440	-0-	-1186 B	-0-	6074	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
09	6810 X	6265	-0-	-545 B	-0-	5920	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
10	6975 X	6335	-0-	-640 B	-0-	5974	3	361	9	Y	328	328	1			-0-

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
05	2666 X	2324	-0-	-342 B	-0-	147	1	1627	3	Y	500	500	1			-0-
						550	9									
06	2490 X	2136	-0-	-354 B	-0-	138	1	1517	3	Y	437	437	1			-0-
						481	9									
07	2511 X	2069	-0-	-442 B	-0-	137	1	1473	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									
08	2511 X	2126	-0-	-385 B	-0-	141	1	1528	3	Y	415	415	1			-0-
						457	9									
09	2310 X	1923	-0-	-387 B	-0-	136	1	1371	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									
10	2325 X	1908	-0-	-417 B	-0-	136	1	1381	3	Y	355	355	1			-0-
						391	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

05	3317 X	1907	-0-	-1410 B	-0-	45	1	1448	3	Y	376	376	1			-0-
						414	9									
06	3210 X	1820	-0-	-1390 B	-0-	55	1	1425	3	Y	309	309	1			-0-
						340	9									
07	2790 X	878	-0-	-1912 B	-0-	28	1	688	3	Y	147	147	1			-0-
						162	9									
08	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

05	1705 X	390	-0-	-1315 B	-0-	294	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	1500 X	252	-0-	-1248 B	-0-	190	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	620	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1169	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
09	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	680	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
10	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	623	3	189	9	Y	172	172	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

05	1984 X	1356	-0-	-628 B	-0-	32	1	1017	3	Y	279	279	1			-0-
						307	9									
06	1920 X	1634	-0-	-286 B	-0-	47	1	1222	3	Y	332	332	1			-0-
						365	9									
07	1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	48	1	1180	3	Y	311	311	1			-0-
						342	9									
08	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	45	1	1114	3	Y	288	288	1			-0-
						317	9									
09	1620 N	1027	-0-	-593 B	-0-	41	1	756	3	Y	209	209	1			-0-
						230	9									
10	1581 N	622	-0-	-959 B	-0-	28	1	436	3	Y	144	144	1			-0-
						158	9									

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

05	2418 X	1291	-0-	-1127 B	-0-	1180	3	111	9	N	101	101	1			-0-
06	2340 X	910	-0-	-1430 B	-0-	843	3	67	9	N	61	61	1			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1679	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1528	3	116	9	N	105	105	1			-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1514	3	119	9	N	108	108	1			-0-
10	1767 N	1466	-0-	-301 B	-0-	1361	3	105	9	N	95	95	1			-0-

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
05	682	N	151	-0-	-531 B	-0-	10	1	105	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	840	N	144	-0-	-696 B	-0-	9	1	101	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	103	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	13	1	138	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	15	1	152	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	11	1	113	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

05	5487	X	4800	-0-	-687 B	-0-	4485	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
06	5160	X	4618	-0-	-542 B	-0-	4339	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
07	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4001	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
08	4960	X	4692	-0-	-268 B	-0-	4442	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	4729	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
*10	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	4742	3	284	9	Y	258	258	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1363	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
06	1530	N	1492	-0-	-38 B	-0-	1154	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
07	1581	N	1482	-0-	-99 B	-0-	1135	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
08	1736	N	1412	-0-	-324 B	-0-	1068	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125 B	-0-	1054	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46 B	-0-	1106	3	336	9	Y	305	305	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

05	4030	X	2076	-0-	-1954 B	-0-	2002	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
06	3660	X	3531	-0-	-129 B	-0-	3387	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	3782	X	3245	-0-	-537 B	-0-	3124	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	3596	X	3162	-0-	-434 B	-0-	3026	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	3540	X	2991	-0-	-549 B	-0-	2863	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	3658	X	3076	-0-	-582 B	-0-	2933	3	143	9	Y	130	130	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

05	5704	X	3448	-0-	-2256 B	-0-	3387	3	61	9	N	55	55	1			-0-
06	5340	X	5007	-0-	-333 B	-0-	4928	3	79	9	N	72	72	1			-0-
07	5518	X	4847	-0-	-671 B	-0-	4782	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	5518	X	4436	-0-	-1082 B	-0-	4370	3	66	9	N	60	60	1			-0-
09	5010	X	3388	-0-	-1622 B	-0-	3344	3	44	9	N	40	40	1			-0-
10	5177	X	1112	-0-	-4065 B	-0-	1095	3	17	9	N	15	15	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

05	2263	X	1940	-0-	-323 B	-0-	1779	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
06	2190	X	1809	-0-	-381 B	-0-	1662	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	2356	N	1959	-0-	-397 B	-0-	1797	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	1953	N	1857	-0-	-96 B	-0-	1699	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
09	1800	N	1794	-0-	-6 B	-0-	1648	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
*10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2027	3	147	9	Y	134	134	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161 X	6478	-0-	-683 B	-0-	5510	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
06	6930 X	6289	-0-	-641 B	-0-	5336	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
07	6944 X	6058	-0-	-886 B	-0-	5249	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
08	6758 X	6125	-0-	-633 B	-0-	5292	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
09	6330 X	5941	-0-	-389 B	-0-	5175	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
10	6510 X	6041	-0-	-469 B	-0-	5203	3	838	9	Y	762	762	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

05	1767 X	1111	-0-	-656 B	-0-	1069	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	1530 X	850	-0-	-680 B	-0-	814	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	1085 X	889	-0-	-196 B	-0-	849	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	1116 X	1048	-0-	-68 B	-0-	1007	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	947	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*10	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1613	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

05	2945 X	2500	-0-	-445 B	-0-	2131	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
06	2850 X	2381	-0-	-469 B	-0-	2037	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
07	2945 X	2476	-0-	-469 B	-0-	2131	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
08	2790 X	2422	-0-	-368 B	-0-	2077	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
09	2430 X	2382	-0-	-48 B	-0-	2053	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
10	2511 X	2328	-0-	-183 B	-0-	2010	3	318	9	Y	289	289	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

05	9021 X	8166	-0-	-855 B	-0-	290	1	6611	3	Y	1150	1150	1			-0-
						1265	9									
06	8730 X	7745	-0-	-985 B	-0-	213	1	6377	3	Y	1050	1050	1			-0-
						1155	9									
07	8742 X	7716	-0-	-1026 B	-0-	208	1	6391	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
08	8494 X	7637	-0-	-857 B	-0-	197	1	6336	3	Y	1004	1004	1			-0-
						1104	9									
09	7890 X	7258	-0-	-632 B	-0-	203	1	6029	3	Y	933	933	1			-0-
						1026	9									
10	8153 X	7345	-0-	-808 B	-0-	211	1	6074	3	Y	964	964	1			-0-
						1060	9									

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

05	2604 X	2521	-0-	-83 B	-0-	2481	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	2339	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-	2394	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2511 N	2286	-0-	-225 B	-0-	2256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	2370 N	2042	-0-	-328 B	-0-	2014	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2418 N	2287	-0-	-131 B	-0-	2256	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

05	3038 X	2383	-0-	-655 B	-0-	2233	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
06	2430 X	1747	-0-	-683 B	-0-	1595	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	2670	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	2990 X	2990	-0-	-0- B	-0-	2877	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
09	2640 X	2282	-0-	-358 B	-0-	2214	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	2759 X	2546	-0-	-213 B	-0-	2448	3	98	9	Y	89	89	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153 X	7220	-0-	-933 B	-0-	6296	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
06	7890 X	6830	-0-	-1060 B	-0-	5975	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
07	7657 X	7163	-0-	-494 B	-0-	6306	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
08	7657 X	7063	-0-	-594 B	-0-	6194	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
09	7260 X	6746	-0-	-514 B	-0-	5944	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
10	7223 X	6842	-0-	-381 B	-0-	6020	3	822	9	Y	747	747	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

05	8246 X	5097	-0-	-3149 B	-0-	3940	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
06	7980 X	6185	-0-	-1795 B	-0-	4846	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
07	6448 X	5866	-0-	-582 B	-0-	4614	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
08	6448 X	5516	-0-	-932 B	-0-	4303	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
09	6180 X	5617	-0-	-563 B	-0-	4434	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
10	6386 X	5684	-0-	-702 B	-0-	4467	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

05	1798 N	1408	-0-	-390 B	-0-	1330	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	1530 N	1147	-0-	-383 B	-0-	1051	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
07	1736 N	984	-0-	-752 B	-0-	929	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
08	1395 N	521	-0-	-874 B	-0-	486	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1319	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1318	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

05	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	2988	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
06	3120 X	2898	-0-	-222 B	-0-	2757	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
07	3224 X	2975	-0-	-249 B	-0-	2833	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
08	3224 X	2940	-0-	-284 B	-0-	2794	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
09	3030 X	2732	-0-	-298 B	-0-	2601	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
10	3131 X	2757	-0-	-374 B	-0-	2621	3	136	9	Y	124	124	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

05	12059 X	5211	-0-	-6848 B	-0-	3766	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
06	9900 X	5914	-0-	-3986 B	-0-	4462	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
07	9300 X	5293	-0-	-4007 B	-0-	3986	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
08	7471 X	4766	-0-	-2705 B	-0-	3534	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
09	5910 X	4027	-0-	-1883 B	-0-	3026	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
10	6107 X	4503	-0-	-1604 B	-0-	3355	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

05	6882 X	6390	-0-	-492 B	-0-	5986	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	6600 X	5433	-0-	-1167 B	-0-	5063	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
07	6820 X	5114	-0-	-1706 B	-0-	4804	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	6417 X	5380	-0-	-1037 B	-0-	5033	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
09	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6027	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
*10	6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	6393	3	363	9	Y	330	330	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

05	4402 X	3961	-0-	-441 B	-0-	3732	3	229	9	N	208	208	1			-0-
06	4260 X	3899	-0-	-361 B	-0-	3687	3	212	9	N	193	193	1			-0-
07	4402 X	3808	-0-	-594 B	-0-	3604	3	204	9	N	185	185	1			-0-
08	4309 X	3344	-0-	-965 B	-0-	3164	3	180	9	N	164	164	1			-0-
09	4170 X	3601	-0-	-569 B	-0-	3395	3	206	9	N	187	187	1			-0-
10	4030 X	3404	-0-	-626 B	-0-	3209	3	195	9	N	177	177	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	2883 X	2326	-0-	-557 B	-0-	84	1	1908	3	Y	304	304	1			-0-
						334	9									
06	2790 X	2215	-0-	-575 B	-0-	61	1	1831	3	Y	294	294	1			-0-
						323	9									
07	2635 X	2201	-0-	-434 B	-0-	60	1	1851	3	Y	264	264	1			-0-
						290	9									
08	2573 X	2167	-0-	-406 B	-0-	57	1	1827	3	Y	257	257	1			-0-
						283	9									
09	2400 X	2057	-0-	-343 B	-0-	58	1	1736	3	Y	239	239	1			-0-
						263	9									
10	2232 X	2014	-0-	-218 B	-0-	59	1	1688	3	Y	243	243	1			-0-
						267	9									

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
05	5828 X	5732	-0-	-96 B	-0-	203	1	4615	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									
06	5760 X	5350	-0-	-410 B	-0-	147	1	4390	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									
07	5952 X	5363	-0-	-589 B	-0-	144	1	4427	3	Y	720	720	1			-0-
						792	9									
08	5952 X	5262	-0-	-690 B	-0-	135	1	4337	3	Y	718	718	1			-0-
						790	9									
09	5640 X	4907	-0-	-733 B	-0-	136	1	4047	3	Y	658	658	1			-0-
						724	9									
10	5735 X	4955	-0-	-780 B	-0-	141	1	4070	3	Y	676	676	1			-0-
						744	9									

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
05	1023 N	899	-0-	-124 B	-0-	895	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1022	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1062	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	875	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	1050 N	735	-0-	-315 B	-0-	728	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1085 N	933	-0-	-152 B	-0-	920	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

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
05	2356 X	2018	-0-	-338 B	-0-	1931	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	2130 X	1888	-0-	-242 B	-0-	1824	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2232 N	1922	-0-	-310 B	-0-	1857	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2170 N	1864	-0-	-306 B	-0-	1803	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	1890 N	1770	-0-	-120 B	-0-	1702	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	1922 N	1572	-0-	-350 B	-0-	1460	3	112	9	Y	102	102	1			-0-

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
05	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	30	1	838	3	Y	147	147	1			-0-
						162	9									
06	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	26	1	644	3	Y	110	110	1			-0-
						121	9									
07	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	42	1	797	3	Y	127	127	1			-0-
						140	9									
08	1023 N	720	-0-	-303 B	-0-	30	1	585	3	Y	95	95	1			-0-
						105	9									
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	36	1	693	3	Y	98	98	1			-0-
						108	9									
*10	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	57	1	963	3	Y	127	127	1			-0-
						140	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	137	-0-	-133 B	-0-	122	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	174	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	158	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	143	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	93	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

05	3317	X	3072	-0-	-245 B	-0-	2948	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
06	3150	X	2938	-0-	-212 B	-0-	2836	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	3193	X	2785	-0-	-408 B	-0-	2690	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
08	3193	X	2735	-0-	-458 B	-0-	2627	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	3090	X	2507	-0-	-583 B	-0-	2400	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
10	3069	X	2666	-0-	-403 B	-0-	2571	3	95	9	Y	86	86	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

05	1395	N	750	-0-	-645 B	-0-	638	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	1020	N	779	-0-	-241 B	-0-	679	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	992	N	860	-0-	-132 B	-0-	738	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
08	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	541	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	704	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	868	N	569	-0-	-299 B	-0-	493	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

05	2108	X	1654	-0-	-454 B	-0-	1292	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
06	1830	X	1459	-0-	-371 B	-0-	1136	3	323	9	Y	294	294	1			-0-
07	1829	N	1555	-0-	-274 B	-0-	1233	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	1643	N	1040	-0-	-603 B	-0-	777	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1303	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
*10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1301	3	318	9	Y	289	289	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

05	9861	X	9861	-0-	-0- B	-0-	7686	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	7834	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0- B	-0-	5914	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0- B	-0-	4775	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0- B	-0-	4740	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
*10	7209	X	7209	-0-	-0- B	-0-	5630	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

05	2387	X	1585	-0-	-802 B	-0-	1555	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	2649	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	2945	N	2109	-0-	-836 B	-0-	2053	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2576	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
09	2730	N	2489	-0-	-241 B	-0-	2427	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
*10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2323	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

05	3379	X	2166	-0-	-1213 B	-0-	2081	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
06	2370	X	2009	-0-	-361 B	-0-	1933	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	2449	X	2007	-0-	-442 B	-0-	1928	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
08	2201	X	1952	-0-	-249 B	-0-	1880	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
09	2130	X	1859	-0-	-271 B	-0-	1795	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	2170	X	1953	-0-	-217 B	-0-	1880	3	73	9	Y	66	66	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	3659	-0-	-619 B	-0-	3531	3	128	9	N	116	116	1			-0-
06	4140 X	3266	-0-	-874 B	-0-	3153	3	113	9	N	103	103	1			-0-
07	3937 X	3431	-0-	-506 B	-0-	3314	3	117	9	N	106	106	1			-0-
08	3937 X	3231	-0-	-706 B	-0-	3123	3	108	9	N	98	98	1			-0-
09	3690 X	3192	-0-	-498 B	-0-	3083	3	109	9	N	99	99	1			-0-
10	3658 X	3329	-0-	-329 B	-0-	3213	3	116	9	N	105	105	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

05	4030 X	3154	-0-	-876 B	-0-	3120	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3900 X	2810	-0-	-1090 B	-0-	2789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3875 X	3103	-0-	-772 B	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	3875 X	2980	-0-	-895 B	-0-	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3750 X	2715	-0-	-1035 B	-0-	2687	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3162 X	3135	-0-	-27 B	-0-	3100	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

05	1612 N	1293	-0-	-319 B	-0-	1256	3	8	4	N	26					131
						29	9									
06	1350 N	1315	-0-	-35 B	-0-	1268	3	5	4	N	38					169
						42	9									
07	1488 N	1266	-0-	-222 B	-0-	1231	3	5	4	N	27					196
						30	9									
08	1302 N	1152	-0-	-150 B	-0-	1089	3	9	4	N	49	183	1			62
						54	9									
09	1320 N	1241	-0-	-79 B	-0-	1209	3	8	4	N	22					84
						24	9									
*10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1399	3	8	4	N	23					107
						25	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

05	1860 N	1502	-0-	-358 B	-0-	1474	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1890 N	1630	-0-	-260 B	-0-	1606	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	1671	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1591	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1620 N	1422	-0-	-198 B	-0-	1404	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*10	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1757	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

05	3751 X	3705	-0-	-46 B	-0-	98	1	2771	3	Y	760	760	1			-0-
						836	9									
06	4020 X	3236	-0-	-784 B	-0-	103	1	2573	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
07	4154 X	3402	-0-	-752 B	-0-	142	1	2699	3	Y	510	510	1			-0-
						561	9									
08	4154 X	3294	-0-	-860 B	-0-	135	1	2616	3	Y	494	494	1			-0-
						543	9									
09	3870 X	3062	-0-	-808 B	-0-	126	1	2431	3	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
10	3720 X	2740	-0-	-980 B	-0-	133	1	2230	3	Y	343	343	1			-0-
						377	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711 X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	8430 X	-0-	-0-	-8430 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	8711 X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	7905 X	-0-	-0-	-7905 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

05	3658 X	3301	-0-	-357 B	-0-	170	1	2234	3	Y	815	815	1			-0-
						897	9									
06	3450 X	3313	-0-	-137 B	-0-	168	1	2254	3	Y	810	810	1			-0-
						891	9									
07	3565 X	3243	-0-	-322 B	-0-	153	1	2204	3	Y	805	805	1			-0-
						886	9									
08	3565 X	2561	-0-	-1004 B	-0-	125	1	1795	3	Y	583	583	1			-0-
						641	9									
09	3300 X	2819	-0-	-481 B	-0-	157	1	2072	3	Y	536	536	1			-0-
						590	9									
10	3410 X	2651	-0-	-759 B	-0-	148	1	1950	3	Y	503	503	1			-0-
						553	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

05	4836 X	4487	-0-	-349 B	-0-	3958	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
06	4560 X	4194	-0-	-366 B	-0-	3818	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	4712 X	3490	-0-	-1222 B	-0-	3181	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4712 X	3510	-0-	-1202 B	-0-	3138	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
09	4440 X	3593	-0-	-847 B	-0-	3212	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	4495 X	3653	-0-	-842 B	-0-	3258	3	395	9	Y	359	359	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

05	6107 X	5688	-0-	-419 B	-0-	4433	3	1255	9	Y	1141	1141	1			-0-
06	5910 X	5122	-0-	-788 B	-0-	4073	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
07	5797 X	5156	-0-	-641 B	-0-	4089	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
08	5673 X	4999	-0-	-674 B	-0-	3939	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
09	5490 X	4783	-0-	-707 B	-0-	3872	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
10	5673 X	4837	-0-	-836 B	-0-	3951	3	886	9	Y	805	805	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

05	7595 X	6350	-0-	-1245 B	-0-	360	1	4722	3	Y	1153	1153	1			-0-
						1268	9									
06	8602 X	8602	-0-	-0- B	-0-	475	1	6357	3	Y	1609	1609	1			-0-
						1770	9									
07	8767 X	8767	-0-	-0- B	-0-	453	1	6525	3	Y	1626	1626	1			-0-
						1789	9									
08	8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	420	1	6051	3	Y	1430	1430	1			-0-
						1573	9									
09	9356 X	9356	-0-	-0- B	-0-	538	1	7113	3	Y	1550	1550	1			-0-
						1705	9									
*10	8874 X	8874	-0-	-0- B	-0-	511	1	6715	3	Y	1498	1498	1			-0-
						1648	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	2981	-0-	-181 B	-0-	2951	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3210 X	2804	-0-	-406 B	-0-	2764	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	3317 X	2749	-0-	-568 B	-0-	2728	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3317 X	2742	-0-	-575 B	-0-	2721	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2940 X	2600	-0-	-340 B	-0-	2580	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2976 X	2558	-0-	-418 B	-0-	2536	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

05	7254 X	6400	-0-	-854 B	-0-	4897	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
06	7020 X	5717	-0-	-1303 B	-0-	4374	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
07	6820 X	5824	-0-	-996 B	-0-	4464	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
08	6603 X	5722	-0-	-881 B	-0-	4346	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
09	6330 X	5579	-0-	-751 B	-0-	4266	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
10	6386 X	5678	-0-	-708 B	-0-	4376	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

05	11160 X	10353	-0-	-807 B	-0-	702	1	7750	3	Y	1728	1728	1			-0-
						1901	9									
06	10350 X	9834	-0-	-516 B	-0-	677	1	7433	3	Y	1567	1567	1			-0-
						1724	9									
07	10695 X	7918	-0-	-2777 B	-0-	551	1	5929	3	Y	1307	1307	1			-0-
						1438	9									
08	10385 X	8168	-0-	-2217 B	-0-	531	1	5744	3	Y	1721	1721	1			-0-
						1893	9									
09	10020 X	7349	-0-	-2671 B	-0-	554	1	5583	3	Y	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
10	10354 X	8493	-0-	-1861 B	-0-	629	1	6389	3	Y	1341	1341	1			-0-
						1475	9									

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

05	7533 X	5055	-0-	-2478 B	-0-	4537	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	6623	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	7254 X	6587	-0-	-667 B	-0-	5918	3	669	9	Y	608	608	1			-0-
08	7254 X	6407	-0-	-847 B	-0-	5760	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
09	7290 X	2352	-0-	-4938 B	-0-	2119	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
10	7533 X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

05	9114 X	8187	-0-	-927 B	-0-	6361	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
06	8820 X	7411	-0-	-1409 B	-0-	5770	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
07	9114 X	7672	-0-	-1442 B	-0-	5967	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-
08	8215 X	7439	-0-	-776 B	-0-	5732	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
09	7920 X	7546	-0-	-374 B	-0-	5882	3	1664	9	Y	1513	1513	1			-0-
10	8184 X	7547	-0-	-637 B	-0-	5933	3	1614	9	Y	1467	1467	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

05	7502 X	7265	-0-	-237 B	-0-	6851	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
06	7260 X	6561	-0-	-699 B	-0-	6207	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
07	7502 X	6706	-0-	-796 B	-0-	6353	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
08	7378 X	6462	-0-	-916 B	-0-	6118	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
09	7140 X	5575	-0-	-1565 B	-0-	5254	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
10	7254 X	6767	-0-	-487 B	-0-	6386	3	381	9	Y	346	346	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 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
05	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-	104	1	2925	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
06	3450	X	3295	-0-	-155 B	-0-	109	1	2703	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
07	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	146	1	2789	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
08	3658	X	3368	-0-	-290 B	-0-	138	1	2659	3	Y	519	519	1			-0-
							571	9									
09	3540	X	3113	-0-	-427 B	-0-	127	1	2466	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
10	3565	X	2870	-0-	-695 B	-0-	133	1	2232	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									

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
05	3100	X	3074	-0-	-26 B	-0-	91	1	2427	3	Y	505	505	1			-0-
							556	9									
06	3030	X	2972	-0-	-58 B	-0-	95	1	2361	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
07	5177	X	3139	-0-	-2038 B	-0-	129	1	2469	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									
08	5177	X	3505	-0-	-1672 B	-0-	146	1	2829	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
09	5010	X	3026	-0-	-1984 B	-0-	125	1	2415	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
10	5177	X	2355	-0-	-2822 B	-0-	111	1	1862	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13014	-0-	-1556 B	-0-	917	1	10118	3	Y	1799	1799	1			-0-
							1979	9									
06	14100	X	12876	-0-	-1224 B	-0-	924	1	10151	3	Y	1637	1637	1			-0-
							1801	9									
07	14570	X	13181	-0-	-1389 B	-0-	963	1	10369	3	Y	1681	1681	1			-0-
							1849	9									
08	13389	X	13389	-0-	-0- B	-0-	982	1	10616	3	Y	1628	1628	1			-0-
							1791	9									
09	12870	X	12586	-0-	-284 B	-0-	982	1	9901	3	Y	1548	1548	1			-0-
							1703	9									
10	13299	X	9885	-0-	-3414 B	-0-	731	1	7434	3	Y	1564	1564	1			-0-
							1720	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5567	-0-	-974 B	-0-	382	1	4220	3	Y	877	877	1			-0-
							965	9									
06	6330	X	4610	-0-	-1720 B	-0-	322	1	3533	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	5797	X	5555	-0-	-242 B	-0-	389	1	4187	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0- B	-0-	405	1	4374	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
09	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	414	1	4177	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
10	5580	X	5435	-0-	-145 B	-0-	406	1	4131	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1648	-0-	-677 B	-0-	39	1	1249	3	Y	327	327	1			-0-
							360	9									
06	2250	X	1933	-0-	-317 B	-0-	59	1	1536	3	Y	307	307	1			-0-
							338	9									
07	2325	X	155	-0-	-2170 B	-0-	3	1	85	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
08	2294	X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-					-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

05	8897	X	7775	-0-	-1122 B	-0-	6496	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
06	8250	X	6372	-0-	-1878 B	-0-	5448	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
07	8525	X	6487	-0-	-2038 B	-0-	5434	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
08	7781	X	6325	-0-	-1456 B	-0-	5267	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
09	7530	X	6678	-0-	-852 B	-0-	5587	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
10	7781	X	6977	-0-	-804 B	-0-	5783	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

05	5425	X	4287	-0-	-1138 B	-0-	135	1	3801	3	Y	319	319	1			-0-
							351	9									
06	5250	X	3948	-0-	-1302 B	-0-	141	1	3503	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
07	5053	X	4018	-0-	-1035 B	-0-	185	1	3536	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
08	4557	X	4031	-0-	-526 B	-0-	184	1	3557	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
09	4410	X	3488	-0-	-922 B	-0-	160	1	3096	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
10	4278	X	3007	-0-	-1271 B	-0-	155	1	2603	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

05	7719	X	7443	-0-	-276 B	-0-	6110	3	1333	9	Y	1212	1212	1			-0-
06	7470	X	6897	-0-	-573 B	-0-	5750	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
07	7223	X	6677	-0-	-546 B	-0-	5518	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
08	7440	X	5902	-0-	-1538 B	-0-	4904	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
09	7200	X	6128	-0-	-1072 B	-0-	5093	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
10	7440	X	6140	-0-	-1300 B	-0-	5159	3	981	9	Y	892	892	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

05	10230	X	9484	-0-	-746 B	-0-	7385	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
06	9900	X	9238	-0-	-662 B	-0-	7159	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
07	10230	X	9101	-0-	-1129 B	-0-	7107	3	1994	9	Y	1813	1813	1			-0-
08	9548	X	8886	-0-	-662 B	-0-	6834	3	2052	9	Y	1865	1865	1			-0-
09	9240	X	8820	-0-	-420 B	-0-	6841	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
10	9548	X	8794	-0-	-754 B	-0-	6910	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

05	1829	X	1803	-0-	-26 B	-0-	1679	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0- B	-0-	1773	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1868	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1808	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	1890	N	1779	-0-	-111 B	-0-	1667	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	1993	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7940	X	7940	-0-	-0- B	-0-	295 941	1 9	6704	3	Y	855	855	1			-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0- B	-0-	204 794	1 9	6106	3	Y	722	722	1			-0-
07	9083	X	7026	-0-	-2057 B	-0-	196 801	1 9	6029	3	Y	728	728	1			-0-
08	9083	X	6976	-0-	-2107 B	-0-	185 825	1 9	5966	3	Y	750	750	1			-0-
09	8790	X	6643	-0-	-2147 B	-0-	190 788	1 9	5665	3	Y	716	716	1			-0-
10	7936	X	6713	-0-	-1223 B	-0-	199 780	1 9	5734	3	Y	709	709	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

05	10912	X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

05	5301	X	4425	-0-	-876 B	-0-	164 529	1 9	3732	3	Y	481	481	1			-0-
06	5130	X	4034	-0-	-1096 B	-0-	115 466	1 9	3453	3	Y	424	424	1			-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	143 593	1 9	4411	3	Y	539	539	1			-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	128 545	1 9	4125	3	Y	495	495	1			-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	130 514	1 9	3861	3	Y	467	467	1			-0-
10	5146	X	4507	-0-	-639 B	-0-	134 521	1 9	3852	3	Y	474	474	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

05	5704	X	5182	-0-	-522 B	-0-	200 424	1 9	4558	3	Y	385	385	1			-0-
06	5520	X	5310	-0-	-210 B	-0-	159 402	1 9	4749	3	Y	365	365	1			-0-
07	5921	X	5153	-0-	-768 B	-0-	150 400	1 9	4603	3	Y	364	364	1			-0-
08	5921	X	4935	-0-	-986 B	-0-	138 373	1 9	4424	3	Y	339	339	1			-0-
09	5730	X	4647	-0-	-1083 B	-0-	138 407	1 9	4102	3	Y	370	370	1			-0-
10	5487	X	4593	-0-	-894 B	-0-	142 372	1 9	4079	3	Y	338	338	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

05	7192	X	5723	-0-	-1469 B	-0-	5646	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	5910	X	5112	-0-	-798 B	-0-	5048	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	6107	X	5662	-0-	-445 B	-0-	5594	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
08	6014	X	5278	-0-	-736 B	-0-	5215	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	5610	X	5132	-0-	-478 B	-0-	5068	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	5735	X	5135	-0-	-600 B	-0-	5066	3	69	9	Y	63	63	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11862	-0-	-1003 B	-0-	803	1	8861	3	Y	1998	1998	1			-0-
							2198	9									
06	11790	X	11229	-0-	-561 B	-0-	767	1	8424	3	Y	1853	1853	1			-0-
							2038	9									
07	12090	X	10871	-0-	-1219 B	-0-	772	1	8311	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
08	12090	X	11179	-0-	-911 B	-0-	775	1	8379	3	Y	1841	1841	1			-0-
							2025	9									
09	11640	X	10668	-0-	-972 B	-0-	786	1	7928	3	Y	1776	1776	1			-0-
							1954	9									
10	11873	X	10751	-0-	-1122 B	-0-	786	1	7990	3	Y	1795	1795	1			-0-
							1975	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

05	27652	X	19845	-0-	-7807 B	-0-	1196	1	15671	3	Y	2707	2707	1			-0-
							2978	9									
06	25830	X	18369	-0-	-7461 B	-0-	1079	1	14448	3	Y	2584	2584	1			-0-
							2842	9									
07	24180	X	20803	-0-	-3377 B	-0-	1147	1	16508	3	Y	2862	2862	1			-0-
							3148	9									
08	23560	X	16708	-0-	-6852 B	-0-	915	1	13188	3	Y	2368	2368	1			-0-
							2605	9									
09	20340	X	20012	-0-	-328 B	-0-	1195	1	15794	3	Y	2748	2748	1			-0-
							3023	9									
*10	23110	X	23110	-0-	-0- B	-0-	1402	1	18435	3	Y	2975	2975	1			-0-
							3273	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

05	8556	X	6912	-0-	-1644 B	-0-	6655	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
06	8280	X	6548	-0-	-1732 B	-0-	6314	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
07	7750	X	6618	-0-	-1132 B	-0-	6387	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	7254	X	6532	-0-	-722 B	-0-	6302	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
09	6840	X	6238	-0-	-602 B	-0-	6020	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
10	6913	X	6310	-0-	-603 B	-0-	6082	3	228	9	Y	207	207	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

05	17732	X	11148	-0-	-6584 B	-0-	669	1	8763	3	Y	1560	1560	1			-0-
							1716	9									
06	16650	X	12078	-0-	-4572 B	-0-	708	1	9478	3	Y	1720	1720	1			-0-
							1892	9									
07	23150	X	23150	-0-	-0- B	-0-	1311	1	18869	3	Y	2700	2700	1			-0-
							2970	9									
08	18104	X	17055	-0-	-1049 B	-0-	963	1	13874	3	Y	2016	2016	1			-0-
							2218	9									
09	17555	X	17555	-0-	-0- B	-0-	1073	1	14186	3	Y	2087	2087	1			-0-
							2296	9									
10	22196	X	16758	-0-	-5438 B	-0-	1022	1	13441	3	Y	2086	2086	1			-0-
							2295	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	8199	-0-	-3767 B	-0-	475	1	6219	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
06	10590	X	10275	-0-	-315 B	-0-	589	1	7886	3	Y	1636	1636	1			-0-
							1800	9									
07	11344	X	11344	-0-	-0- B	-0-	617	1	8884	3	Y	1675	1675	1			-0-
							1843	9									
08	10447	X	8940	-0-	-1507 B	-0-	486	1	7002	3	Y	1320	1320	1			-0-
							1452	9									
09	10330	X	10330	-0-	-0- B	-0-	610	1	8060	3	Y	1509	1509	1			-0-
							1660	9									
10	11346	X	10632	-0-	-714 B	-0-	636	1	8358	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									

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
05	12400	X	11078	-0-	-1322 B	-0-	636	1	8329	3	Y	1921	1921	1			-0-
							2113	9									
06	12000	X	10870	-0-	-1130 B	-0-	606	1	8116	3	Y	1953	1953	1			-0-
							2148	9									
07	12121	X	10566	-0-	-1555 B	-0-	554	1	7970	3	Y	1856	1856	1			-0-
							2042	9									
08	11377	X	8753	-0-	-2624 B	-0-	463	1	6673	3	Y	1470	1470	1			-0-
							1617	9									
09	11010	X	10687	-0-	-323 B	-0-	615	1	8128	3	Y	1767	1767	1			-0-
							1944	9									
10	11222	X	10557	-0-	-665 B	-0-	608	1	7999	3	Y	1773	1773	1			-0-
							1950	9									

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
05	10850	X	8360	-0-	-2490 B	-0-	208	1	6685	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
06	9840	X	8968	-0-	-872 B	-0-	273	1	7126	3	Y	1426	1426	1			-0-
							1569	9									
07	9765	X	9485	-0-	-280 B	-0-	309	1	7639	3	Y	1397	1397	1			-0-
							1537	9									
08	9362	X	8460	-0-	-902 B	-0-	277	1	6798	3	Y	1259	1259	1			-0-
							1385	9									
09	8970	X	8216	-0-	-754 B	-0-	355	1	6515	3	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
10	9486	X	7886	-0-	-1600 B	-0-	394	1	6213	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									

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
05	8432	X	7287	-0-	-1145 B	-0-	181	1	5831	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
06	8040	X	7314	-0-	-726 B	-0-	223	1	5827	3	Y	1149	1149	1			-0-
							1264	9									
07	8308	X	7222	-0-	-1086 B	-0-	234	1	5791	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									
08	7936	X	6785	-0-	-1151 B	-0-	222	1	5454	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									
09	7380	X	6823	-0-	-557 B	-0-	294	1	5395	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
10	7564	X	6814	-0-	-750 B	-0-	340	1	5351	3	Y	1021	1021	1			-0-
							1123	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	10168	X	6115	-0-	-4053 B	-0-	150	1	4841	3	Y	1022	1022	1			-0-
							1124	9									
06	9840	X	6860	-0-	-2980 B	-0-	208	1	5450	3	Y	1093	1093	1			-0-
							1202	9									
07	7316	X	7159	-0-	-157 B	-0-	234	1	5785	3	Y	1036	1036	1			-0-
							1140	9									
08	6572	X	6391	-0-	-181 B	-0-	210	1	5169	3	Y	920	920	1			-0-
							1012	9									
09	6870	X	6463	-0-	-407 B	-0-	280	1	5142	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
10	7161	X	6335	-0-	-826 B	-0-	318	1	5001	3	Y	924	924	1			-0-
							1016	9									

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

05	13888	X	8889	-0-	-4999 B	-0-	220	1	7096	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
06	13440	X	9228	-0-	-4212 B	-0-	283	1	7396	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
07	13888	X	9966	-0-	-3922 B	-0-	328	1	8110	3	Y	1389	1389	1			-0-
							1528	9									
08	9734	X	8792	-0-	-942 B	-0-	291	1	7155	3	Y	1224	1224	1			-0-
							1346	9									
09	9240	X	8617	-0-	-623 B	-0-	375	1	6879	3	Y	1239	1239	1			-0-
							1363	9									
10	9951	X	8428	-0-	-1523 B	-0-	423	1	6670	3	Y	1214	1214	1			-0-
							1335	9									

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

05	8804	X	7708	-0-	-1096 B	-0-	7123	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
06	8250	X	7258	-0-	-992 B	-0-	6743	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
07	8525	X	6787	-0-	-1738 B	-0-	6289	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	7812	X	7498	-0-	-314 B	-0-	6915	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
09	7470	X	7137	-0-	-333 B	-0-	6608	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
*10	7868	X	7868	-0-	-0- B	-0-	7311	3	557	9	Y	506	506	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

05	5115	X	4538	-0-	-577 B	-0-	169	1	3850	3	Y	472	472	1			-0-
							519	9									
06	4830	X	4299	-0-	-531 B	-0-	123	1	3693	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
07	4991	X	4431	-0-	-560 B	-0-	124	1	3814	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
08	4991	X	4344	-0-	-647 B	-0-	116	1	3748	3	Y	436	436	1			-0-
							480	9									
09	4650	X	4173	-0-	-477 B	-0-	121	1	3594	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
10	4526	X	4256	-0-	-270 B	-0-	127	1	3658	3	Y	428	428	1			-0-
							471	9									

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 #: 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
05	13237	X	13227	-0-	-10 B	-0-	419	1	11779	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
06	12600	X	12424	-0-	-176 B	-0-	446	1	11087	3	Y	810	810	1			-0-
							891	9									
07	13671	X	12763	-0-	-908 B	-0-	592	1	11279	3	Y	811	811	1			-0-
							892	9									
08	13671	X	12503	-0-	-1168 B	-0-	573	1	11070	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
09	13230	X	11717	-0-	-1513 B	-0-	535	1	10349	3	Y	757	757	1			-0-
							833	9									
10	13237	X	11831	-0-	-1406 B	-0-	617	1	10342	3	Y	793	793	1			-0-
							872	9									

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
05	7781	X	7461	-0-	-320 B	-0-	235	1	6604	3	Y	565	565	1			-0-
							622	9									
06	7710	X	7008	-0-	-702 B	-0-	250	1	6222	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
07	7967	X	7246	-0-	-721 B	-0-	334	1	6377	3	Y	486	486	1			-0-
							535	9									
08	7967	X	7063	-0-	-904 B	-0-	323	1	6228	3	Y	465	465	1			-0-
							512	9									
09	7440	X	6572	-0-	-868 B	-0-	299	1	5789	3	Y	440	440	1			-0-
							484	9									
10	7471	X	6565	-0-	-906 B	-0-	341	1	5707	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	10056	-0-	-422 B	-0-	373	1	8491	3	Y	1084	1084	1			-0-
							1192	9									
06	10280	X	10280	-0-	-0- B	-0-	297	1	8903	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
07	10230	X	10149	-0-	-81 B	-0-	287	1	8838	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
08	10230	X	10188	-0-	-42 B	-0-	274	1	8816	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
09	10290	X	9582	-0-	-708 B	-0-	280	1	8338	3	Y	876	876	1			-0-
							964	9									
10	10633	X	9954	-0-	-679 B	-0-	300	1	8639	3	Y	923	923	1			-0-
							1015	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	4334	-0-	-2486 B	-0-	104	1	2941	3	Y	1172	1172	1			-0-
							1289	9									
06	6330	X	-0-	-0-	-6330 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0- B	-0-	328	1	6248	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
08	8974	X	8974	-0-	-0- B	-0-	386	1	7446	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
09	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	307	1	5942	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
10	7502	X	6163	-0-	-1339 B	-0-	287	1	4800	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6965	-0-	-754 B	-0-	198	1	5560	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
06	7530	X	6482	-0-	-1048 B	-0-	210	1	5219	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
07	7781	X	6709	-0-	-1072 B	-0-	282	1	5386	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
08	7781	X	6098	-0-	-1683 B	-0-	254	1	4903	3	Y	855	855	1			-0-
							941	9									
09	7170	X	5740	-0-	-1430 B	-0-	238	1	4612	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
10	6975	X	5911	-0-	-1064 B	-0-	281	1	4711	3	Y	835	835	1			-0-
							919	9									

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
05	3999	X	2103	-0-	-1896 B	-0-	56	1	1575	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									
06	4110	X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4247	X	3606	-0-	-641 B	-0-	149	1	2846	3	Y	555	555	1			-0-
							611	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	202	1	3893	3	Y	675	675	1			-0-
							743	9									
09	3900	X	3761	-0-	-139 B	-0-	156	1	3021	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
*10	3953	X	3953	-0-	-0- B	-0-	185	1	3100	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									

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
05	3875	X	3629	-0-	-246 B	-0-	103	1	2903	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	122	1	3034	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	170	1	3245	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
08	3813	X	3598	-0-	-215 B	-0-	152	1	2945	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
09	3780	X	3717	-0-	-63 B	-0-	157	1	3037	3	Y	475	475	1			-0-
							523	9									
10	3937	X	3713	-0-	-224 B	-0-	181	1	3025	3	Y	461	461	1			-0-
							507	9									

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
05	7099	X	6577	-0-	-522 B	-0-	190	1	5358	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
06	6870	X	5989	-0-	-881 B	-0-	195	1	4858	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
07	6975	X	6405	-0-	-570 B	-0-	272	1	5188	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
08	6882	X	6312	-0-	-570 B	-0-	266	1	5142	3	Y	822	822	1			-0-
							904	9									
09	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	305	1	5907	3	Y	895	895	1			-0-
							985	9									
*10	8086	X	8086	-0-	-0- B	-0-	393	1	6585	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									

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 #: 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
05	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	129	1	3621	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
06	4410	X	4082	-0-	-328 B	-0-	132	1	3283	3	Y	606	606	1			-0-
							667	9									
07	4588	X	4285	-0-	-303 B	-0-	182	1	3480	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
08	4588	X	4145	-0-	-443 B	-0-	174	1	3364	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
09	4440	X	3351	-0-	-1089 B	-0-	136	1	2634	3	Y	528	528	1			-0-
							581	9									
*10	5610	X	5610	-0-	-0- B	-0-	278	1	4655	3	Y	615	615	1			-0-
							677	9									

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
05	4154	X	4108	-0-	-46 B	-0-	111	1	3137	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
06	3900	X	3786	-0-	-114 B	-0-	124	1	3084	3	Y	525	525	1			-0-
							578	9									
07	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	163	1	3102	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
08	4123	X	3899	-0-	-224 B	-0-	160	1	3088	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									
09	3990	X	3861	-0-	-129 B	-0-	158	1	3059	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
*10	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	214	1	3592	3	Y	554	554	1			-0-
							609	9									

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
05	5084	X	4428	-0-	-656 B	-0-	136	1	3815	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
06	4920	X	4667	-0-	-253 B	-0-	163	1	4052	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
07	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	209	1	3990	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									
08	4464	X	4251	-0-	-213 B	-0-	178	1	3446	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
09	4680	X	3977	-0-	-703 B	-0-	167	1	3240	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
10	4929	X	3688	-0-	-1241 B	-0-	173	1	2903	3	Y	556	556	1			-0-
							612	9									

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
05	5797	X	5260	-0-	-537 B	-0-	154	1	4325	3	Y	710	710	1			-0-
							781	9									
06	5520	X	4985	-0-	-535 B	-0-	162	1	4034	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
07	5611	X	5230	-0-	-381 B	-0-	223	1	4255	3	Y	684	684	1			-0-
							752	9									
08	5611	X	5210	-0-	-401 B	-0-	220	1	4254	3	Y	669	669	1			-0-
							736	9									
09	5430	X	4886	-0-	-544 B	-0-	206	1	3977	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
10	5270	X	4785	-0-	-485 B	-0-	234	1	3917	3	Y	576	576	1			-0-
							634	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	10509 X	8104	-0-	-2405 B	-0-	239	1	6715	3	Y	1045	1045	1			-0-
						1150	9									
06	10170 X	9269	-0-	-901 B	-0-	317	1	7892	3	Y	964	964	1			-0-
						1060	9									
07	8886 X	8886	-0-	-0- B	-0-	398	1	7595	3	Y	812	812	1			-0-
						893	9									
08	8542 X	8542	-0-	-0- B	-0-	378	1	7297	3	Y	788	788	1			-0-
						867	9									
09	9270 X	8012	-0-	-1258 B	-0-	353	1	6819	3	Y	764	764	1			-0-
						840	9									
10	9579 X	8017	-0-	-1562 B	-0-	405	1	6781	3	Y	755	755	1			-0-
						831	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

05	13609 X	8505	-0-	-5104 B	-0-	6736	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
06	12240 X	7958	-0-	-4282 B	-0-	6335	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
07	12648 X	7377	-0-	-5271 B	-0-	5834	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
08	9548 X	6895	-0-	-2653 B	-0-	5421	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
09	8670 X	6525	-0-	-2145 B	-0-	5109	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
10	8494 X	6689	-0-	-1805 B	-0-	5228	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

05	18414 X	13727	-0-	-4687 B	-0-	11468	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-
06	16320 X	12792	-0-	-3528 B	-0-	10696	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
07	15779 X	12316	-0-	-3463 B	-0-	10201	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-
08	14787 X	12068	-0-	-2719 B	-0-	10056	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
09	13680 X	11163	-0-	-2517 B	-0-	9286	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
10	13733 X	11457	-0-	-2276 B	-0-	9512	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

05	9455 X	7528	-0-	-1927 B	-0-	284	1	6467	3	Y	706	706	1			-0-
						777	9									
06	9150 X	8741	-0-	-409 B	-0-	253	1	7572	3	Y	833	833	1			-0-
						916	9									
07	9269 X	8449	-0-	-820 B	-0-	238	1	7332	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									
08	9052 X	8382	-0-	-670 B	-0-	227	1	7294	3	Y	783	783	1			-0-
						861	9									
09	8730 X	8077	-0-	-653 B	-0-	236	1	7027	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
10	9021 X	8093	-0-	-928 B	-0-	244	1	7022	3	Y	752	752	1			-0-
						827	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

05	8215 X	7174	-0-	-1041 B	-0-	216	1	6065	3	Y	812	812	1			-0-
						893	9									
06	6780 X	5843	-0-	-937 B	-0-	194	1	4824	3	Y	750	750	1			-0-
						825	9									
07	7719 X	5392	-0-	-2327 B	-0-	230	1	4390	3	Y	702	702	1			-0-
						772	9									
08	7719 X	5149	-0-	-2570 B	-0-	217	1	4182	3	Y	682	682	1			-0-
						750	9									
09	7470 X	4780	-0-	-2690 B	-0-	200	1	3875	3	Y	641	641	1			-0-
						705	9									
10	7161 X	4654	-0-	-2507 B	-0-	222	1	3727	3	Y	641	641	1			-0-
						705	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11525	-0-	-1185 B	-0-	771	1	8503	3	Y	2046	2046	1			-0-
							2251	9									
06	11400	X	10513	-0-	-887 B	-0-	711	1	7807	3	Y	1814	1814	1			-0-
							1995	9									
07	12772	X	10689	-0-	-2083 B	-0-	735	1	7913	3	Y	1855	1855	1			-0-
							2041	9									
08	12772	X	10733	-0-	-2039 B	-0-	731	1	7906	3	Y	1905	1905	1			-0-
							2096	9									
09	12360	X	10319	-0-	-2041 B	-0-	741	1	7475	3	Y	1912	1912	1			-0-
							2103	9									
10	11532	X	10437	-0-	-1095 B	-0-	742	1	7538	3	Y	1961	1961	1			-0-
							2157	9									

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

05	16647	X	16014	-0-	-633 B	-0-	923	1	12093	3	Y	2725	2725	1			-0-
							2998	9									
06	15510	X	14508	-0-	-1002 B	-0-	822	1	11007	3	Y	2435	2435	1			-0-
							2679	9									
07	16027	X	14296	-0-	-1731 B	-0-	755	1	10870	3	Y	2428	2428	1			-0-
							2671	9									
08	16027	X	11554	-0-	-4473 B	-0-	611	1	8807	3	Y	1942	1942	1			-0-
							2136	9									
09	15510	X	13337	-0-	-2173 B	-0-	769	1	10168	3	Y	2182	2182	1			-0-
							2400	9									
10	16027	X	13815	-0-	-2212 B	-0-	801	1	10531	3	Y	2257	2255	1	2	8	-0-
							2483	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

05	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	567	1	7431	3	Y	1655	1655	1			-0-
							1821	9									
06	8894	X	8894	-0-	-0- B	-0-	508	1	6803	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
07	8897	X	8707	-0-	-190 B	-0-	464	1	6686	3	Y	1415	1415	1			-0-
							1557	9									
08	9827	X	7755	-0-	-2072 B	-0-	414	1	5969	3	Y	1247	1247	1			-0-
							1372	9									
09	9510	X	8445	-0-	-1065 B	-0-	489	1	6467	3	Y	1354	1354	1			-0-
							1489	9									
10	9827	X	8304	-0-	-1523 B	-0-	483	1	6346	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

05	12710	X	12415	-0-	-295 B	-0-	718	1	9410	3	Y	2079	2079	1			-0-
							2287	9									
06	12300	X	11437	-0-	-863 B	-0-	651	1	8715	3	Y	1883	1883	1			-0-
							2071	9									
07	12710	X	11489	-0-	-1221 B	-0-	607	1	8739	3	Y	1948	1948	1			-0-
							2143	9									
08	12400	X	9783	-0-	-2617 B	-0-	520	1	7490	3	Y	1612	1612	1			-0-
							1773	9									
09	12000	X	10676	-0-	-1324 B	-0-	619	1	8183	3	Y	1704	1704	1			-0-
							1874	9									
10	12400	X	10009	-0-	-2391 B	-0-	578	1	7604	3	Y	1661	1661	1			-0-
							1827	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9277	X	9277	-0-	-0- B	-0-	621	1	6853	3	Y	1639	1639	1			-0-
							1803	9									
06	8521	X	8521	-0-	-0- B	-0-	575	1	6314	3	Y	1484	1484	1			-0-
							1632	9									
07	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	583	1	6272	3	Y	1477	1477	1			-0-
							1625	9									
08	8130	X	8130	-0-	-0- B	-0-	559	1	6047	3	Y	1385	1385	1			-0-
							1524	9									
09	8153	X	8153	-0-	-0- B	-0-	594	1	5994	3	Y	1423	1423	1			-0-
							1565	9									
*10	8080	X	8080	-0-	-0- B	-0-	587	1	5967	3	Y	1387	1387	1			-0-
							1526	9									

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
05	7998	X	7923	-0-	-75 B	-0-	235	1	6603	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
06	7740	X	6276	-0-	-1464 B	-0-	205	1	5091	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
07	8246	X	6623	-0-	-1623 B	-0-	281	1	5362	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
08	8246	X	6234	-0-	-2012 B	-0-	261	1	5035	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
09	7980	X	5827	-0-	-2153 B	-0-	243	1	4694	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
10	7936	X	5789	-0-	-2147 B	-0-	275	1	4608	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									

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
05	13144	X	11839	-0-	-1305 B	-0-	433	1	9847	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
06	12660	X	11069	-0-	-1591 B	-0-	311	1	9300	3	Y	1325	1325	1			-0-
							1458	9									
07	12896	X	10941	-0-	-1955 B	-0-	301	1	9251	3	Y	1263	1263	1			-0-
							1389	9									
08	12431	X	10660	-0-	-1771 B	-0-	281	1	9034	3	Y	1223	1223	1			-0-
							1345	9									
09	11610	X	10142	-0-	-1468 B	-0-	289	1	8592	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									
10	11842	X	10247	-0-	-1595 B	-0-	301	1	8662	3	Y	1167	1167	1			-0-
							1284	9									

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
05	8804	X	4640	-0-	-4164 B	-0-	172	1	3925	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0- B	-0-	230	1	6889	3	Y	1405	1405	1			-0-
							1546	9									
07	9610	X	8772	-0-	-838 B	-0-	234	1	7214	3	Y	1204	1204	1			-0-
							1324	9									
08	9610	X	9172	-0-	-438 B	-0-	238	1	7656	3	Y	1162	1162	1			-0-
							1278	9									
09	9300	X	7660	-0-	-1640 B	-0-	213	1	6339	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
10	8959	X	8957	-0-	-2 B	-0-	261	1	7526	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	16311	-0-	-2103 B	-0-	608 1855	1 9	13848	3	Y	1686	1686	1			-0-
06	17820	X	15430	-0-	-2390 B	-0-	444 1687	1 9	13299	3	Y	1534	1534	1			-0-
07	16709	X	15085	-0-	-1624 B	-0-	425 1573	1 9	13087	3	Y	1430	1430	1			-0-
08	16306	X	14314	-0-	-1992 B	-0-	386 1499	1 9	12429	3	Y	1363	1363	1			-0-
09	15780	X	13279	-0-	-2501 B	-0-	386 1401	1 9	11492	3	Y	1274	1274	1			-0-
10	16306	X	13135	-0-	-3171 B	-0-	393 1417	1 9	11325	3	Y	1288	1288	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

05	13826	X	11596	-0-	-2230 B	-0-	433 1313	1 9	9850	3	Y	1194	1194	1			-0-
06	12690	X	10715	-0-	-1975 B	-0-	309 1148	1 9	9258	3	Y	1044	1044	1			-0-
07	12431	X	10418	-0-	-2013 B	-0-	293 1109	1 9	9016	3	Y	1008	1008	1			-0-
08	11749	X	9965	-0-	-1784 B	-0-	268 1064	1 9	8633	3	Y	967	967	1			-0-
09	11220	X	9241	-0-	-1979 B	-0-	268 1003	1 9	7970	3	Y	912	912	1			-0-
10	11594	X	9055	-0-	-2539 B	-0-	270 996	1 9	7789	3	Y	905	905	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

05	9424	X	5396	-0-	-4028 B	-0-	195 759	1 9	4442	3	Y	690	690	1			-0-
06	8910	X	8761	-0-	-149 B	-0-	245 1195	1 9	7321	3	Y	1086	1086	1			-0-
07	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	248 1178	1 9	7627	3	Y	1071	1071	1			-0-
08	9190	X	9190	-0-	-0- B	-0-	240 1217	1 9	7733	3	Y	1106	1106	1			-0-
09	9132	X	9132	-0-	-0- B	-0-	258 1203	1 9	7671	3	Y	1094	1094	1			-0-
*10	9375	X	9375	-0-	-0- B	-0-	274 1211	1 9	7890	3	Y	1101	1101	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

05	5518	X	5445	-0-	-73 B	-0-	198 740	1 9	4507	3	Y	673	673	1			-0-
06	5340	X	4941	-0-	-399 B	-0-	143 526	1 9	4272	3	Y	478	478	1			-0-
07	5580	X	876	-0-	-4704 B	-0-	25 94	1 9	757	3	Y	85	85	1			-0-
08	5580	X	895	-0-	-4685 B	-0-	24 85	1 9	786	3	Y	77	77	1			-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456 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

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	17192	-0-	-3206 B	-0-	636	1	14463	3	Y	1903	1903	1			-0-
							2093	9									
06	18120	X	16170	-0-	-1950 B	-0-	463	1	13861	3	Y	1678	1678	1			-0-
							1846	9									
07	18166	X	15535	-0-	-2631 B	-0-	435	1	13396	3	Y	1549	1549	1			-0-
							1704	9									
08	17205	X	14359	-0-	-2846 B	-0-	385	1	12393	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
09	16650	X	13917	-0-	-2733 B	-0-	402	1	11956	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
10	17205	X	13755	-0-	-3450 B	-0-	409	1	11782	3	Y	1422	1422	1			-0-
							1564	9									

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
05	17918	X	15768	-0-	-2150 B	-0-	572	1	13019	3	Y	1979	1979	1			-0-
							2177	9									
06	17340	X	14930	-0-	-2410 B	-0-	419	1	12542	3	Y	1790	1790	1			-0-
							1969	9									
07	17918	X	14432	-0-	-3486 B	-0-	397	1	12202	3	Y	1666	1666	1			-0-
							1833	9									
08	16244	X	14106	-0-	-2138 B	-0-	371	1	11923	3	Y	1647	1647	1			-0-
							1812	9									
09	15270	X	13224	-0-	-2046 B	-0-	374	1	11134	3	Y	1560	1560	1			-0-
							1716	9									
10	15779	X	13200	-0-	-2579 B	-0-	384	1	11070	3	Y	1587	1587	1			-0-
							1746	9									

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
05	15810	X	12989	-0-	-2821 B	-0-	867	1	9572	3	Y	2318	2318	1			-0-
							2550	9									
06	15120	X	12170	-0-	-2950 B	-0-	816	1	8965	3	Y	2172	2172	1			-0-
							2389	9									
07	15624	X	12069	-0-	-3555 B	-0-	824	1	8868	3	Y	2161	2161	1			-0-
							2377	9									
08	15345	X	11676	-0-	-3669 B	-0-	794	1	8583	3	Y	2090	2090	1			-0-
							2299	9									
09	13350	X	11097	-0-	-2253 B	-0-	817	1	8242	3	Y	1853	1853	1			-0-
							2038	9									
10	12989	X	11030	-0-	-1959 B	-0-	796	1	8092	3	Y	1947	1947	1			-0-
							2142	9									

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
05	10013	X	8529	-0-	-1484 B	-0-	578	1	6375	3	Y	1433	1433	1			-0-
							1576	9									
06	8370	X	7916	-0-	-454 B	-0-	539	1	5917	3	Y	1327	1327	1			-0-
							1460	9									
07	9207	X	7788	-0-	-1419 B	-0-	541	1	5820	3	Y	1297	1297	1			-0-
							1427	9									
08	9207	X	7565	-0-	-1642 B	-0-	522	1	5639	3	Y	1276	1276	1			-0-
							1404	9									
09	8910	X	7088	-0-	-1822 B	-0-	520	1	5248	3	Y	1200	1200	1			-0-
							1320	9									
10	8525	X	7117	-0-	-1408 B	-0-	519	1	5274	3	Y	1204	1204	1			-0-
							1324	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	8928	X	8096	-0-	-832 B	-0-	300	1	6827	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
06	8640	X	7336	-0-	-1304 B	-0-	217	1	6496	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
07	8711	X	5745	-0-	-2966 B	-0-	160	1	4924	3	Y	601	601	1			-0-
							661	9									
08	8556	X	7860	-0-	-696 B	-0-	204	1	6560	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									
09	8280	X	6849	-0-	-1431 B	-0-	192	1	5707	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
10	8091	X	6329	-0-	-1762 B	-0-	183	1	5279	3	Y	788	788	1			-0-
							867	9									

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

05	20522	X	17541	-0-	-2981 B	-0-	648	1	14750	3	Y	1948	1948	1			-0-
							2143	9									
06	19080	X	17013	-0-	-2067 B	-0-	487	1	14570	3	Y	1778	1778	1			-0-
							1956	9									
07	19375	X	16250	-0-	-3125 B	-0-	453	1	13954	3	Y	1675	1675	1			-0-
							1843	9									
08	18445	X	15854	-0-	-2591 B	-0-	423	1	13607	3	Y	1658	1658	1			-0-
							1824	9									
09	17010	X	15215	-0-	-1795 B	-0-	438	1	13043	3	Y	1576	1576	1			-0-
							1734	9									
10	17577	X	14506	-0-	-3071 B	-0-	430	1	12385	3	Y	1537	1537	1			-0-
							1691	9									

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

05	7533	X	7056	-0-	-477 B	-0-	6046	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
06	7290	X	6680	-0-	-610 B	-0-	5749	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
07	7471	X	6199	-0-	-1272 B	-0-	5331	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
08	7440	X	5056	-0-	-2384 B	-0-	4318	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
09	6900	X	6182	-0-	-718 B	-0-	5304	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
10	7068	X	5979	-0-	-1089 B	-0-	5129	3	850	9	Y	773	773	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

05	7037	X	6695	-0-	-342 B	-0-	195	1	5497	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
06	6450	X	5982	-0-	-468 B	-0-	198	1	4915	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
07	7130	X	6136	-0-	-994 B	-0-	261	1	4975	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									
08	7130	X	6133	-0-	-997 B	-0-	258	1	4982	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
09	6900	X	5733	-0-	-1167 B	-0-	241	1	4655	3	Y	761	761	1			-0-
							837	9									
10	6696	X	5013	-0-	-1683 B	-0-	238	1	3983	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	123	1	3467	3	Y	765	765	1			-0-
							842	9									
06	4260	X	3865	-0-	-395 B	-0-	122	1	3024	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	4402	X	1731	-0-	-2671 B	-0-	62	1	1181	3	Y	444	444	1			-0-
							488	9									
08	4402	X	4155	-0-	-247 B	-0-	171	1	3303	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									
09	4260	X	3740	-0-	-520 B	-0-	156	1	3010	3	Y	522	522	1			-0-
							574	9									
10	4402	X	3312	-0-	-1090 B	-0-	154	1	2575	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

05	8618	X	7755	-0-	-863 B	-0-	229	1	6441	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
06	7650	X	7061	-0-	-589 B	-0-	236	1	5876	3	Y	863	863	1			-0-
							949	9									
07	8277	X	7452	-0-	-825 B	-0-	325	1	6196	3	Y	846	846	1			-0-
							931	9									
08	8277	X	7417	-0-	-860 B	-0-	317	1	6113	3	Y	897	897	1			-0-
							987	9									
09	8010	X	6860	-0-	-1150 B	-0-	294	1	5678	3	Y	807	807	1			-0-
							888	9									
10	7750	X	6217	-0-	-1533 B	-0-	304	1	5093	3	Y	745	745	1			-0-
							820	9									

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

05	16058	X	14516	-0-	-1542 B	-0-	11523	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-
06	15390	X	13394	-0-	-1996 B	-0-	10626	3	2768	9	Y	2516	2516	1			-0-
07	15903	X	14030	-0-	-1873 B	-0-	11192	3	2838	9	Y	2580	2580	1			-0-
08	15345	X	13569	-0-	-1776 B	-0-	10773	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
09	14850	X	12679	-0-	-2171 B	-0-	10112	3	2567	9	Y	2334	2333	1	1	8	-0-
10	14508	X	12550	-0-	-1958 B	-0-	9992	3	2558	9	Y	2325	2324	1	1	8	-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

05	9579	X	8480	-0-	-1099 B	-0-	509	1	6667	3	Y	1185	1185	1			-0-
							1304	9									
06	9712	X	9712	-0-	-0- B	-0-	579	1	7757	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
07	9517	X	8945	-0-	-572 B	-0-	504	1	7253	3	Y	1080	1080	1			-0-
							1188	9									
08	9269	X	6717	-0-	-2552 B	-0-	377	1	5431	3	Y	826	826	1			-0-
							909	9									
09	9720	X	7612	-0-	-2108 B	-0-	456	1	6025	3	Y	1028	1028	1			-0-
							1131	9									
10	10044	X	8113	-0-	-1931 B	-0-	493	1	6478	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7514	-0-	-329 B	-0-	457	1	5987	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
06	7410	X	7314	-0-	-96 B	-0-	440	1	5889	3	Y	895	895	1			-0-
							985	9									
07	7657	X	7256	-0-	-401 B	-0-	409	1	5886	3	Y	874	874	1			-0-
							961	9									
08	7502	X	6611	-0-	-891 B	-0-	374	1	5391	3	Y	769	769	1			-0-
							846	9									
09	7718	X	7718	-0-	-0- B	-0-	473	1	6256	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
10	7564	X	7435	-0-	-129 B	-0-	460	1	6049	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									

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
05	9641	X	8492	-0-	-1149 B	-0-	509	1	6666	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
06	8437	X	8437	-0-	-0- B	-0-	505	1	6764	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
07	8556	X	8033	-0-	-523 B	-0-	448	1	6451	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
08	8556	X	6734	-0-	-1822 B	-0-	374	1	5385	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
09	8430	X	7289	-0-	-1141 B	-0-	437	1	5782	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
10	8711	X	7177	-0-	-1534 B	-0-	432	1	5682	3	Y	966	966	1			-0-
							1063	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5905	-0-	-357 B	-0-	353	1	4620	3	Y	847	847	1			-0-
							932	9									
06	6060	X	5631	-0-	-429 B	-0-	332	1	4443	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
07	6262	X	5330	-0-	-932 B	-0-	293	1	4222	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
08	6107	X	4548	-0-	-1559 B	-0-	248	1	3574	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
09	5730	X	4999	-0-	-731 B	-0-	296	1	3908	3	Y	723	723	1			-0-
							795	9									
10	5890	X	5131	-0-	-759 B	-0-	306	1	4029	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19375	X	18768	-0-	-607 B	-0-	16258	3	2510	9	Y	2282	2282	1			-0-
06	18750	X	15028	-0-	-3722 B	-0-	12931	3	2097	9	Y	1906	1906	1			-0-
07	19375	X	15072	-0-	-4303 B	-0-	12932	3	2140	9	Y	1945	1945	1			-0-
08	18755	X	13025	-0-	-5730 B	-0-	11212	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
09	18150	X	14224	-0-	-3926 B	-0-	12194	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
10	18755	X	13668	-0-	-5087 B	-0-	11704	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17174	X	12340	-0-	-4834 B	-0-	10495	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
06	16620	X	11812	-0-	-4808 B	-0-	10083	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	15903	X	11503	-0-	-4400 B	-0-	9809	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
08	12865	X	9550	-0-	-3315 B	-0-	8145	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
09	12450	X	10554	-0-	-1896 B	-0-	8956	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
10	12338	X	10653	-0-	-1685 B	-0-	9030	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638 X	19133	-0-	-2505 B	-0-	16261	3	2872	9	Y	2611	2611	1			-0-
06	20460 X	17999	-0-	-2461 B	-0-	15312	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
07	20646 X	17530	-0-	-3116 B	-0-	14905	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-
08	19220 X	14983	-0-	-4237 B	-0-	12744	3	2239	9	Y	2035	2035	1			-0-
09	18510 X	15904	-0-	-2606 B	-0-	13469	3	2435	9	Y	2214	2214	1			-0-
10	19127 X	15601	-0-	-3526 B	-0-	13189	3	2412	9	Y	2193	2193	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

05	7781 X	5914	-0-	-1867 B	-0-	171	1	4805	3	Y	853	853	1			-0-
						938	9									
06	7230 X	5666	-0-	-1564 B	-0-	186	1	4636	3	Y	767	767	1			-0-
						844	9									
07	7254 X	5769	-0-	-1485 B	-0-	241	1	4603	3	Y	841	841	1			-0-
						925	9									
08	7254 X	4959	-0-	-2295 B	-0-	204	1	3930	3	Y	750	750	1			-0-
						825	9									
09	6000 X	4930	-0-	-1070 B	-0-	202	1	3915	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									
10	5921 X	5212	-0-	-709 B	-0-	244	1	4089	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

05	10571 X	8896	-0-	-1675 B	-0-	264	1	7443	3	Y	1081	1081	1			-0-
						1189	9									
06	9690 X	7485	-0-	-2205 B	-0-	251	1	6242	3	Y	902	902	1			-0-
						992	9									
07	9145 X	7184	-0-	-1961 B	-0-	309	1	5892	3	Y	894	894	1			-0-
						983	9									
08	8897 X	6548	-0-	-2349 B	-0-	277	1	5355	3	Y	833	833	1			-0-
						916	9									
09	8610 X	6197	-0-	-2413 B	-0-	261	1	5050	3	Y	805	805	1			-0-
						886	9									
10	8897 X	6714	-0-	-2183 B	-0-	328	1	5491	3	Y	814	814	1			-0-
						895	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

05	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	218	1	6123	3	Y	909	909	1			-0-
						1000	9									
06	7770 X	6518	-0-	-1252 B	-0-	222	1	5523	3	Y	703	703	1			-0-
						773	9									
07	8029 X	5531	-0-	-2498 B	-0-	240	1	4585	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
08	8029 X	7243	-0-	-786 B	-0-	313	1	6048	3	Y	802	802	1			-0-
						882	9									
09	7110 X	6718	-0-	-392 B	-0-	289	1	5595	3	Y	758	758	1			-0-
						834	9									
10	7347 X	6221	-0-	-1126 B	-0-	306	1	5128	3	Y	715	715	1			-0-
						787	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	9703 X	8528	-0-	-1175 B	-0-	547	1	6031	3	Y	1773	1773	1			-0-
						1950	9									
06	9390 X	8005	-0-	-1385 B	-0-	519	1	5697	3	Y	1626	1626	1			-0-
						1789	9									
07	9703 X	7981	-0-	-1722 B	-0-	526	1	5667	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									
08	9083 X	7187	-0-	-1896 B	-0-	493	1	5331	3	Y	1239	1239	1			-0-
						1363	9									
09	8490 X	6806	-0-	-1684 B	-0-	499	1	5032	3	Y	1159	1159	1			-0-
						1275	9									
10	8525 X	7037	-0-	-1488 B	-0-	506	1	5143	3	Y	1262	1262	1			-0-
						1388	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

05	13671 X	11578	-0-	-2093 B	-0-	9243	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
06	13230 X	10984	-0-	-2246 B	-0-	8751	3	2233	9	Y	2030	2030	1			-0-
07	12989 X	10963	-0-	-2026 B	-0-	8777	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
08	12989 X	10805	-0-	-2184 B	-0-	8649	3	2156	9	Y	1960	1960	1			-0-
09	12570 X	10106	-0-	-2464 B	-0-	8103	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-
10	11563 X	10593	-0-	-970 B	-0-	8504	3	2089	9	Y	1899	1899	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

05	16957 X	12906	-0-	-4051 B	-0-	314	1	10096	3	Y	2269	2269	1			-0-
						2496	9									
06	16410 X	12609	-0-	-3801 B	-0-	386	1	10085	3	Y	1944	1944	1			-0-
						2138	9									
07	16957 X	12675	-0-	-4282 B	-0-	410	1	10140	3	Y	1932	1932	1			-0-
						2125	9									
08	15066 X	11893	-0-	-3173 B	-0-	387	1	9515	3	Y	1810	1810	1			-0-
						1991	9									
09	13380 X	11899	-0-	-1481 B	-0-	509	1	9340	3	Y	1864	1864	1			-0-
						2050	9									
10	13020 X	11562	-0-	-1458 B	-0-	573	1	9022	3	Y	1788	1788	1			-0-
						1967	9									

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

05	17639 X	13865	-0-	-3774 B	-0-	340	1	10960	3	Y	2332	2332	1			-0-
						2565	9									
06	16920 X	12671	-0-	-4249 B	-0-	381	1	9963	3	Y	2115	2115	1			-0-
						2327	9									
07	17484 X	12566	-0-	-4918 B	-0-	399	1	9864	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
08	15376 X	11503	-0-	-3873 B	-0-	368	1	9027	3	Y	1916	1916	1			-0-
						2108	9									
09	13680 X	11408	-0-	-2272 B	-0-	481	1	8822	3	Y	1914	1914	1			-0-
						2105	9									
10	13857 X	11305	-0-	-2552 B	-0-	551	1	8672	3	Y	1893	1893	1			-0-
						2082	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	12772	X	11271	-0-	-1501 B	-0-	283	1	9126	3	Y	1693	1693	1			-0-
							1862	9									
06	12030	X	10796	-0-	-1234 B	-0-	334	1	8732	3	Y	1573	1573	1			-0-
							1730	9									
07	12431	X	11195	-0-	-1236 B	-0-	367	1	9069	3	Y	1599	1599	1			-0-
							1759	9									
08	12245	X	10339	-0-	-1906 B	-0-	342	1	8392	3	Y	1459	1459	1			-0-
							1605	9									
09	10950	X	10399	-0-	-551 B	-0-	452	1	8289	3	Y	1507	1507	1			-0-
							1658	9									
10	11284	X	10234	-0-	-1050 B	-0-	515	1	8118	3	Y	1455	1455	1			-0-
							1601	9									

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

05	9982	X	8384	-0-	-1598 B	-0-	578	1	6378	3	Y	1298	1298	1			-0-
							1428	9									
06	9450	X	7819	-0-	-1631 B	-0-	542	1	5949	3	Y	1207	1207	1			-0-
							1328	9									
07	9765	X	7881	-0-	-1884 B	-0-	557	1	5998	3	Y	1205	1205	1			-0-
							1326	9									
08	8928	X	7707	-0-	-1221 B	-0-	541	1	5845	3	Y	1201	1201	1			-0-
							1321	9									
09	8610	X	7287	-0-	-1323 B	-0-	547	1	5517	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	9									
10	8370	X	7322	-0-	-1048 B	-0-	545	1	5542	3	Y	1123	1123	1			-0-
							1235	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

05	7440	X	6433	-0-	-1007 B	-0-	391	1	5128	3	Y	831	831	1			-0-
							914	9									
06	7200	X	6187	-0-	-1013 B	-0-	370	1	4955	3	Y	784	784	1			-0-
							862	9									
07	7440	X	6191	-0-	-1249 B	-0-	346	1	4987	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
08	7223	X	5064	-0-	-2159 B	-0-	282	1	4067	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
09	6780	X	6017	-0-	-763 B	-0-	364	1	4813	3	Y	764	764	1			-0-
							840	9									
*10	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	424	1	5581	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

05	19561	X	18070	-0-	-1491 B	-0-	15736	3	2334	9	Y	2122	2122	1			-0-
06	18930	X	16510	-0-	-2420 B	-0-	14430	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
07	DLQ G-10		15810	-0-	15810 B	15810	13815	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-
08	DLQ G-10		15518	-0-	15518 B	31328	13658	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
09	DLQ G-10		15238	-0-	15238 B	46566	13306	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
*10	61218	X	14652	-0-	-46566 B	-0-	12782	3	1870	9	Y	1700	1700	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

05	12400	X	10350	-0-	-2050 B	-0-	9040	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
06	12000	X	9534	-0-	-2466 B	-0-	8347	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10		9435	-0-	9435 B	9435	8255	3	1180	9	Y	1073	1073	1			-0-
08	DLQ G-10		9239	-0-	9239 B	18674	8092	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
09	DLQ G-10		8645	-0-	8645 B	27319	7555	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
*10	35857	X	8538	-0-	-27319 B	-0-	7451	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-

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 #: 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
05	12524 X	10061	-0-	-2463 B	-0-	8851	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
06	10650 X	9397	-0-	-1253 B	-0-	8280	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
07	DLQ G-10	9508	-0-	9508 B	9508	8375	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
08	DLQ G-10	9361	-0-	9361 B	18869	8232	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
09	DLQ G-10	8748	-0-	8748 B	27617	7697	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
*10	36978 X	9361	-0-	-27617 B	-0-	8172	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

05	11160 X	9609	-0-	-1551 B	-0-	8368	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
06	10350 X	9338	-0-	-1012 B	-0-	8045	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
07	DLQ G-10	8160	-0-	8160 B	8160	7152	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
08	DLQ G-10	8729	-0-	8729 B	16889	7655	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
09	DLQ G-10	8246	-0-	8246 B	25135	7228	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
*10	33323 X	8188	-0-	-25135 B	-0-	7131	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

05	10943 X	7331	-0-	-3612 B	-0-	6573	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
06	9630 X	6751	-0-	-2879 B	-0-	6194	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
07	DLQ G-10	6554	-0-	6554 B	6554	5853	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
08	DLQ G-10	6608	-0-	6608 B	13162	5900	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
09	DLQ G-10	6464	-0-	6464 B	19626	5720	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
*10	26234 X	6608	-0-	-19626 B	-0-	5897	3	711	9	Y	646	646	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

05	18135 X	13567	-0-	-4568 B	-0-	12260	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
06	15660 X	12836	-0-	-2824 B	-0-	11649	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10	12926	-0-	12926 B	12926	11726	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
08	DLQ G-10	12461	-0-	12461 B	25387	11299	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
09	DLQ G-10	11803	-0-	11803 B	37190	10706	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
*10	49114 X	11924	-0-	-37190 B	-0-	10708	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

05	13051 X	10237	-0-	-2814 B	-0-	8977	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
06	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	8624	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
07	DLQ G-10	9771	-0-	9771 B	9771	8703	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
08	DLQ G-10	9463	-0-	9463 B	19234	8481	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
09	DLQ G-10	8881	-0-	8881 B	28115	7948	3	933	9	Y	848	848	1			-0-
*10	37210 X	9095	-0-	-28115 B	-0-	8114	3	981	9	Y	892	892	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

05	7192 X	6387	-0-	-805 B	-0-	5649	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
06	6960 X	5593	-0-	-1367 B	-0-	4963	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	DLQ G-10	4622	-0-	4622 B	4622	4143	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
08	DLQ G-10	4949	-0-	4949 B	9571	4420	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
09	DLQ G-10	5298	-0-	5298 B	14869	4682	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
*10	20648 X	5779	-0-	-14869 B	-0-	5101	3	678	9	Y	616	616	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

05	15841 X	12840	-0-	-3001 B	-0-	11521	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
06	15330 X	11969	-0-	-3361 B	-0-	10748	3	1221	9	Y	1110	1109	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	11078	-0-	11078 B	11078	9972	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	DLQ G-10	11014	-0-	11014 B	22092	9913	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
09	DLQ G-10	10322	-0-	10322 B	32414	9270	3	1052	9	Y	956	955	1	1	8	-0-
*10	43009 X	10595	-0-	-32414 B	-0-	9395	3	1200	9	Y	1091	1090	1	1	8	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369 X	10758	-0-	-1611 B	-0-	9467	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
06	11520 X	10036	-0-	-1484 B	-0-	8838	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
07	DLQ G-10	10038	-0-	10038 B	10038	8829	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
08	DLQ G-10	9662	-0-	9662 B	19700	8475	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
09	DLQ G-10	9080	-0-	9080 B	28780	7962	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
*10	37960 X	9180	-0-	-28780 B	-0-	8034	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-

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
05	11904 X	10295	-0-	-1609 B	-0-	9161	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	10920 X	9553	-0-	-1367 B	-0-	8574	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
07	DLQ G-10	9943	-0-	9943 B	9943	8957	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
08	DLQ G-10	9543	-0-	9543 B	19486	8577	3	966	9	Y	878	878	1			-0-
09	DLQ G-10	9208	-0-	9208 B	28694	8319	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
*10	37765 X	9071	-0-	-28694 B	-0-	8156	3	915	9	Y	832	831	1	1	8	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973 X	11576	-0-	-3397 B	-0-	10651	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
06	14040 X	11237	-0-	-2803 B	-0-	10424	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
07	DLQ G-10	11303	-0-	11303 B	11303	10490	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
08	DLQ G-10	11732	-0-	11732 B	23035	10909	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
09	DLQ G-10	12089	-0-	12089 B	35124	11254	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
*10	48411 X	13287	-0-	-35124 B	-0-	12460	3	827	9	Y	752	751	1	1	8	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438 X	11344	-0-	-4094 B	-0-	10163	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
06	13680 X	11317	-0-	-2363 B	-0-	10175	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
07	DLQ G-10	11318	-0-	11318 B	11318	10197	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
08	DLQ G-10	11144	-0-	11144 B	22462	10048	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
09	DLQ G-10	10514	-0-	10514 B	32976	9485	3	1029	9	Y	935	934	1	1	8	-0-
*10	44038 X	11062	-0-	-32976 B	-0-	9975	3	1087	9	Y	988	987	1	1	8	-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	6	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	8	1	221	3	Y	59	59	1			-0-
						65	9									
07	DLQ G-10	3	-0-	3 B	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	3					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	174	-0-	174 B	177	8	1	149	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
*10	378 N	201	-0-	-177 B	-0-	10	1	157	3	Y	31	31	1			-0-
						34	9									

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709 X	10698	-0-	-6011 B	-0-	268	1	8615	3	Y	1650	1650	1			-0-
						1815	9									
06	13350 X	9746	-0-	-3604 B	-0-	311	1	8137	3	Y	1180	1180	1			-0-
						1298	9									
07	DLQ G-10	10249	-0-	10249 B	10249	328	1	8121	3	Y	1636	1636	1			-0-
						1800	9									
08	DLQ G-10	9768	-0-	9768 B	20017	316	1	7770	3	Y	1529	1529	1			-0-
						1682	9									
09	DLQ G-10	9135	-0-	9135 B	29152	412	1	7555	3	Y	1062	1062	1			-0-
						1168	9									
*10	38251 X	9099	-0-	-29152 B	-0-	471	1	7418	3	Y	1100	1100	1			-0-
						1210	9									

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
05	10819 X	10777	-0-	-42 B	-0-	739	1	8151	3	Y	1715	1715	1			-0-
						1887	9									
06	10470 X	9938	-0-	-532 B	-0-	685	1	7527	3	Y	1569	1569	1			-0-
						1726	9									
07	DLQ G-10	9882	-0-	9882 B	9882	694	1	7471	3	Y	1561	1561	1			-0-
						1717	9									
08	DLQ G-10	9503	-0-	9503 B	19385	665	1	7186	3	Y	1502	1502	1			-0-
						1652	9									
09	DLQ G-10	8775	-0-	8775 B	28160	652	1	6581	3	Y	1402	1402	1			-0-
						1542	9									
*10	36961 X	8801	-0-	-28160 B	-0-	648	1	6592	3	Y	1419	1419	1			-0-
						1561	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

05	11470 X	10841	-0-	-629 B	-0-	735	1	8108	3	Y	1816	1816	1			-0-
						1998	9									
06	10020 X	9882	-0-	-138 B	-0-	675	1	7412	3	Y	1632	1632	1			-0-
						1795	9									
07	DLQ G-10	9734	-0-	9734 B	9734	678	1	7299	3	Y	1597	1597	1			-0-
						1757	9									
08	DLQ G-10	9191	-0-	9191 B	18925	632	1	6837	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
09	DLQ G-10	8542	-0-	8542 B	27467	625	1	6308	3	Y	1463	1463	1			-0-
						1609	9									
*10	36039 X	8572	-0-	-27467 B	-0-	620	1	6304	3	Y	1498	1498	1			-0-
						1648	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

05	10788 X	8715	-0-	-2073 B	-0-	7754	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
06	10410 X	8304	-0-	-2106 B	-0-	7404	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
07	DLQ G-10	8432	-0-	8432 B	8432	7538	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
08	DLQ G-10	8060	-0-	8060 B	16492	7198	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
09	DLQ G-10	7525	-0-	7525 B	24017	6715	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
*10	32278 X	8261	-0-	-24017 B	-0-	7437	3	824	9	Y	749	749	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

05	14570 X	10083	-0-	-4487 B	-0-	8957	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
06	12180 X	9005	-0-	-3175 B	-0-	8215	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
07	DLQ G-10	8790	-0-	8790 B	8790	8012	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
08	DLQ G-10	8578	-0-	8578 B	17368	7821	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
09	DLQ G-10	8343	-0-	8343 B	25711	7610	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
*10	34355 X	8644	-0-	-25711 B	-0-	7889	3	755	9	Y	686	686	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

05	9796 X	8218	-0-	-1578 B	-0-	7385	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
06	9480 X	7696	-0-	-1784 B	-0-	6933	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
07	DLQ G-10	7699	-0-	7699 B	7699	6937	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
08	DLQ G-10	7424	-0-	7424 B	15123	6689	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
09	DLQ G-10	7245	-0-	7245 B	22368	6541	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
*10	29730 X	7362	-0-	-22368 B	-0-	6637	3	725	9	Y	659	659	1			-0-

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
05	13547 X	10968	-0-	-2579 B	-0-	10007	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
06	12930 X	10244	-0-	-2686 B	-0-	9362	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	DLQ G-10	10419	-0-	10419 B	10419	9536	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
08	DLQ G-10	9757	-0-	9757 B	20176	8921	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
09	DLQ G-10	9792	-0-	9792 B	29968	8963	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
*10	39768 X	9800	-0-	-29968 B	-0-	8957	3	843	9	Y	766	766	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

05	13516 X	12790	-0-	-726 B	-0-	899	1	9919	3	Y	1793	1793	1			-0-
						1972	9									
06	13080 X	11582	-0-	-1498 B	-0-	817	1	8973	3	Y	1629	1629	1			-0-
						1792	9									
07	DLQ G-10	11343	-0-	11343 B	11343	814	1	8765	3	Y	1604	1604	1			-0-
						1764	9									
08	DLQ G-10	10931	-0-	10931 B	22274	781	1	8444	3	Y	1551	1551	1			-0-
						1706	9									
09	DLQ G-10	10259	-0-	10259 B	32533	778	1	7850	3	Y	1483	1483	1			-0-
						1631	9									
*10	42741 X	10208	-0-	-32533 B	-0-	767	1	7801	3	Y	1491	1491	1			-0-
						1640	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

05	9269 X	7711	-0-	-1558 B	-0-	6977	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
06	8100 X	7506	-0-	-594 B	-0-	6809	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
07	DLQ G-10	7620	-0-	7620 B	7620	6917	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
08	DLQ G-10	7463	-0-	7463 B	15083	6764	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
09	DLQ G-10	7217	-0-	7217 B	22300	6550	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
*10	29797 X	7497	-0-	-22300 B	-0-	6834	3	663	9	Y	603	603	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

05	12431 X	10226	-0-	-2205 B	-0-	8969	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
06	12030 X	10983	-0-	-1047 B	-0-	9745	3	1238	9	Y	1125	1124	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	11130	-0-	11130 B	11130	9898	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
08	DLQ G-10	10304	-0-	10304 B	21434	9147	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
09	DLQ G-10	9493	-0-	9493 B	30927	8434	3	1059	9	Y	963	962	1	1	8	-0-
*10	38907 X	7980	-0-	-30927 B	-0-	7066	3	914	9	Y	831	830	1	1	8	-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

05	21545 X	10097	-0-	-11448 B	-0-	8829	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-
06	17790 X	14290	-0-	-3500 B	-0-	12693	3	1597	9	Y	1452	1451	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	15582	-0-	15582 B	15582	13915	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
08	DLQ G-10	14537	-0-	14537 B	30119	12951	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
09	DLQ G-10	13408	-0-	13408 B	43527	11971	3	1437	9	Y	1306	1305	1	1	8	-0-
*10	57977 X	14450	-0-	-43527 B	-0-	12910	3	1540	9	Y	1400	1399	1	1	8	-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

05	9393 X	7589	-0-	-1804 B	-0-	6354	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
06	8430 X	6796	-0-	-1634 B	-0-	5995	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
07	DLQ G-10	6356	-0-	6356 B	6356	5750	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039 B	10395	3776	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	DLQ G-10	4186	-0-	4186 B	14581	3676	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
*10	18064 X	3483	-0-	-14581 B	-0-	3034	3	449	9	Y	408	408	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1175	-0-	1175	B	1175	1132	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	T. A.	2508	-0-	2508	B	3683	2401	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	T. A.	2067	-0-	2067	B	5750	1934	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	T. A.	1276	-0-	1276	B	7026	1141	3	135	9	Y	123	123	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

05	10354 X	6697	-0-	-3657	B	-0-	5729	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
06	10020 X	5388	-0-	-4632	B	-0-	4505	3	883	9	Y	803	802	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	7192	-0-	7192	B	7192	6308	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
08	DLQ G-10	6808	-0-	6808	B	14000	5833	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	DLQ G-10	6721	-0-	6721	B	20721	5782	3	939	9	Y	854	853	1	1	8	-0-
*10	27427 X	6706	-0-	-20721	B	-0-	5784	3	922	9	Y	838	837	1	1	8	-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

05	13454 X	11064	-0-	-2390	B	-0-	9767	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
06	13020 X	11117	-0-	-1903	B	-0-	9851	3	1266	9	Y	1151	1150	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	9440	-0-	9440	B	9440	8332	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
08	DLQ G-10	9004	-0-	9004	B	18444	7941	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
09	DLQ G-10	8520	-0-	8520	B	26964	7529	3	991	9	Y	901	900	1	1	8	-0-
*10	35522 X	8558	-0-	-26964	B	-0-	7547	3	1011	9	Y	919	918	1	1	8	-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

05	11470 X	3969	-0-	-7501	B	-0-	3539	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
06	11100 X	1857	-0-	-9243	B	-0-	1502	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	DLQ G-10	550	-0-	550	B	550	510	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	DLQ G-10	1746	-0-	1746	B	2296	1548	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
09	DLQ G-10	344	-0-	344	B	2640	344	3			Y	-0-					-0-
*10	3562 X	922	-0-	-2640	B	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

05	17918 X	11865	-0-	-6053	B	-0-	9305	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
06	17340 X	9402	-0-	-7938	B	-0-	7366	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
07	DLQ G-10	8798	-0-	8798	B	8798	6865	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
08	DLQ G-10	8834	-0-	8834	B	17632	6835	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-
09	DLQ G-10	12544	-0-	12544	B	30176	9898	3	2646	9	Y	2405	2404	1	1	8	-0-
*10	38383 X	8207	-0-	-30176	B	-0-	6536	3	1671	9	Y	1519	1518	1	1	8	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

05	8711 X	8711	-0-	-0-	B	-0-	329	1	7484	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
06	8310 X	7641	-0-	-669	B	-0-	223	1	6681	3	Y	670	670	1			-0-
							737	9									
07	DLQ G-10	7737	-0-	7737	B	7737	220	1	6761	3	Y	687	687	1			-0-
							756	9									
08	DLQ G-10	7428	-0-	7428	B	15165	202	1	6500	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
09	DLQ G-10	6904	-0-	6904	B	22069	202	1	6019	3	Y	621	621	1			-0-
							683	9									
*10	28758 X	6689	-0-	-22069	B	-0-	202	1	5829	3	Y	598	598	1			-0-
							658	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362 X	8631	-0-	-731 B	-0-	323	1	7352	3	Y	869	869	1			-0-
						956	9									
06	9060 X	7667	-0-	-1393 B	-0-	222	1	6638	3	Y	734	734	1			-0-
						807	9									
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861 B	5861	167	1	5145	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
08	DLQ G-10	8933	-0-	8933 B	14794	244	1	7865	3	Y	749	749	1			-0-
						824	9									
09	DLQ G-10	8391	-0-	8391 B	23185	247	1	7360	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
*10	30806 X	7621	-0-	-23185 B	-0-	231	1	6644	3	Y	678	678	1			-0-
						746	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

05	8773 X	7543	-0-	-1230 B	-0-	282	1	6411	3	Y	773	773	1			-0-
						850	9									
06	8490 X	6755	-0-	-1735 B	-0-	197	1	5887	3	Y	610	610	1			-0-
						671	9									
07	DLQ G-10	4836	-0-	4836 B	4836	138	1	4252	3	Y	405	405	1			-0-
						446	9									
08	DLQ G-10	8180	-0-	8180 B	13016	225	1	7238	3	Y	652	652	1			-0-
						717	9									
09	DLQ G-10	6601	-0-	6601 B	19617	196	1	5831	3	Y	522	522	1			-0-
						574	9									
*10	25711 X	6094	-0-	-19617 B	-0-	185	1	5340	3	Y	517	517	1			-0-
						569	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6913 X	4776	-0-	-2137 B	-0-	176	1	4000	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									
06	6690 X	4532	-0-	-2158 B	-0-	128	1	3841	3	Y	512	512	1			-0-
						563	9									
07	DLQ G-10	3550	-0-	3550 B	3550	99	1	3035	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									
08	DLQ G-10	5758	-0-	5758 B	9308	153	1	4926	3	Y	617	617	1			-0-
						679	9									
09	DLQ G-10	5488	-0-	5488 B	14796	158	1	4718	3	Y	556	556	1			-0-
						612	9									
*10	20222 X	5426	-0-	-14796 B	-0-	162	1	4670	3	Y	540	540	1			-0-
						594	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	259	1	5895	3	Y	772	772	1			-0-
						849	9									
06	6750 X	6198	-0-	-552 B	-0-	178	1	5314	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
07	DLQ G-10	6233	-0-	6233 B	6233	175	1	5395	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
08	DLQ G-10	5618	-0-	5618 B	11851	151	1	4863	3	Y	549	549	1			-0-
						604	9									
09	DLQ G-10	5328	-0-	5328 B	17179	155	1	4602	3	Y	519	519	1			-0-
						571	9									
*10	22640 X	5461	-0-	-17179 B	-0-	164	1	4715	3	Y	529	529	1			-0-
						582	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

05	10692 X	10692	-0-	-0- B	-0-	391	1	8906	3	Y	1268	1268	1			-0-
						1395	9									
06	8984 X	8984	-0-	-0- B	-0-	253	1	7577	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
07	DLQ G-10	10447	-0-	10447 B	10447	291	1	8945	3	Y	1101	1101	1			-0-
						1211	9									
08	DLQ G-10	8851	-0-	8851 B	19298	241	1	7762	3	Y	771	771	1			-0-
						848	9									
09	DLQ G-10	8211	-0-	8211 B	27509	241	1	7179	3	Y	719	719	1			-0-
						791	9									
*10	36219 X	8710	-0-	-27509 B	-0-	263	1	7592	3	Y	777	777	1			-0-
						855	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

05	7885 X	7885	-0-	-0- B	-0-	281	1	6404	3	Y	1091	1091	1			-0-
						1200	9									
06	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	219	1	6545	3	Y	982	982	1			-0-
						1080	9									
07	DLQ G-10	7877	-0-	7877 B	7877	219	1	6748	3	Y	827	827	1			-0-
						910	9									
08	DLQ G-10	7632	-0-	7632 B	15509	204	1	6550	3	Y	798	798	1			-0-
						878	9									
09	DLQ G-10	7145	-0-	7145 B	22654	204	1	6060	3	Y	801	801	1			-0-
						881	9									
*10	28858 X	6204	-0-	-22654 B	-0-	181	1	5220	3	Y	730	730	1			-0-
						803	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059 X	12059	-0-	-0- B	-0-	334	1	9391	3	Y	2122	2122	1			-0-
						2334	9									
06	8820 X	5181	-0-	-3639 B	-0-	165	1	4105	3	Y	828	828	1			-0-
						911	9									
07	DLQ G-10	4524	-0-	4524 B	4524	193	1	3689	3	Y	584	584	1			-0-
						642	9									
08	DLQ G-10	10213	-0-	10213 B	14737	434	1	8383	3	Y	1269	1269	1			-0-
						1396	9									
09	DLQ G-10	1786	-0-	1786 B	16523	77	1	1485	3	Y	204	204	1			-0-
						224	9									
*10	20384 X	3861	-0-	-16523 B	-0-	182	1	3054	3	Y	568	568	1			-0-
						625	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

05	53785 X	39886	-0-	-13899 B	-0-	34202	3	5684	9	Y	5167	5167	1			-0-
06	48030 X	36123	-0-	-11907 B	-0-	31040	3	5083	9	Y	4621	4621	1			-0-
07	DLQ G-10	34825	-0-	34825 B	34825	29923	3	4902	9	Y	4456	4456	1			-0-
08	DLQ G-10	32316	-0-	32316 B	67141	27763	3	4553	9	Y	4139	4139	1			-0-
09	DLQ G-10	28854	-0-	28854 B	95995	24798	3	4056	9	Y	3687	3687	1			-0-
*10	122716 X	26721	-0-	-95995 B	-0-	22903	3	3818	9	Y	3471	3467	1	4	8	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

05	108531 X	52058	-0-	-56473 B	-0-	44445	3	7613	9	Y	6921	6921	1			-0-
06	93600 X	41186	-0-	-52414 B	-0-	35016	3	6170	9	Y	5609	5609	1			-0-
07	DLQ G-10	35294	-0-	35294 B	35294	29791	3	5503	9	Y	5003	5003	1			-0-
08	DLQ G-10	28401	-0-	28401 B	63695	23642	3	4759	9	Y	4326	4326	1			-0-
09	DLQ G-10	24439	-0-	24439 B	88134	20425	3	4014	9	Y	3649	3649	1			-0-
*10	110929 X	22795	-0-	-88134 B	-0-	19042	3	3753	9	Y	3412	3412	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

05	118978 X	57609	-0-	-61369 B	-0-	49663	3	7946	9	Y	7224	7224	1			-0-
06	96480 X	49052	-0-	-47428 B	-0-	42331	3	6721	9	Y	6110	6110	1			-0-
07	DLQ G-10	44967	-0-	44967 B	44967	38755	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-
08	DLQ G-10	40271	-0-	40271 B	85238	34558	3	5713	9	Y	5194	5194	1			-0-
09	DLQ G-10	36787	-0-	36787 B	122025	31638	3	5149	9	Y	4681	4681	1			-0-
*10	156995 X	34970	-0-	-122025 B	-0-	30033	3	4937	9	Y	4488	4488	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143344 X	89349	-0-	-53995	B	-0-	76481	3	12868	9	Y	11698	11698	1			-0-
06	125400 X	81390	-0-	-44010	B	-0-	70090	3	11300	9	Y	10273	10273	1			-0-
07	DLQ G-10	76653	-0-	76653	B	76653	66137	3	10516	9	Y	9560	9560	1			-0-
08	DLQ G-10	67018	-0-	67018	B	143671	57577	3	9441	9	Y	8583	8583	1			-0-
09	DLQ G-10	64031	-0-	64031	B	207702	55595	3	8436	9	Y	7669	7669	1			-0-
*10	267745 X	60043	-0-	-207702	B	-0-	52106	3	7937	9	Y	7215	7215	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

05	60729 X	44533	-0-	-16196	B	-0-	37337	3	7196	9	Y	6542	6542	1			-0-
06	53940 X	40720	-0-	-13220	B	-0-	34207	3	6513	9	Y	5921	5919	1	2	8	-0-
07	DLQ G-10	39448	-0-	39448	B	39448	33212	3	6236	9	Y	5669	5669	1			-0-
08	DLQ G-10	37911	-0-	37911	B	77359	31985	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
09	DLQ G-10	35325	-0-	35325	B	112684	29849	3	5476	9	Y	4978	4978	1			-0-
*10	147876 X	35192	-0-	-112684	B	-0-	29703	3	5489	9	Y	4990	4986	1	4	8	-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	38409 X	25676	-0-	-12733	B	-0-	672	1	21647	3	Y	3052	3052	1			-0-
							3357	9									
06	33060 X	23038	-0-	-10022	B	-0-	736	1	19241	3	Y	2783	2781	1	2	8	-0-
							3061	9									
07	DLQ G-10	22715	-0-	22715	B	22715	765	1	18918	3	Y	2756	2756	1			-0-
							3032	9									
08	DLQ G-10	20777	-0-	20777	B	43492	702	1	17246	3	Y	2572	2572	1			-0-
							2829	9									
09	DLQ G-10	19359	-0-	19359	B	62851	866	1	15868	3	Y	2386	2386	1			-0-
							2625	9									
*10	83141 X	20290	-0-	-62851	B	-0-	1047	1	16496	3	Y	2497	2493	1	4	8	-0-
							2747	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101773 X	48069	-0-	-53704 B	-0-	41292	3	6777	9	Y	6161	6161	1			-0-
06	89340 X	38814	-0-	-50526 B	-0-	33114	3	5700	9	Y	5182	5182	1			-0-
07	DLQ G-10	34018	-0-	34018 B	34018	28871	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-
08	DLQ G-10	29828	-0-	29828 B	63846	25157	3	4671	9	Y	4246	4246	1			-0-
09	DLQ G-10	27175	-0-	27175 B	91021	23041	3	4134	9	Y	3758	3758	1			-0-
*10	116423 X	25402	-0-	-91021 B	-0-	21517	3	3885	9	Y	3532	3532	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

05	52607 X	36139	-0-	-16468 B	-0-	955	1	30736	3	Y	4044	4044	1			-0-
						4448	9									
06	46050 X	32604	-0-	-13446 B	-0-	1056	1	27602	3	Y	3587	3585	1	2	8	-0-
						3946	9									
07	DLQ G-10	31865	-0-	31865 B	31865	1089	1	26945	3	Y	3483	3483	1			-0-
						3831	9									
08	DLQ G-10	29341	-0-	29341 B	61206	1009	1	24788	3	Y	3222	3222	1			-0-
						3544	9									
09	DLQ G-10	26889	-0-	26889 B	88095	1224	1	22436	3	Y	2935	2935	1			-0-
						3229	9									
*10	115433 X	27338	-0-	-88095 B	-0-	1435	1	22601	3	Y	3002	3002	1			-0-
						3302	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

05	45446 X	34716	-0-	-10730 B	-0-	28609	3	6107	9	Y	5552	5552	1			-0-
06	41550 X	31937	-0-	-9613 B	-0-	26393	3	5544	9	Y	5040	5040	1			-0-
07	DLQ G-10	30960	-0-	30960 B	30960	25612	3	5348	9	Y	4862	4862	1			-0-
08	DLQ G-10	29638	-0-	29638 B	60598	24538	3	5100	9	Y	4636	4636	1			-0-
09	DLQ G-10	27454	-0-	27454 B	88052	22735	3	4719	9	Y	4290	4290	1			-0-
*10	115101 X	27049	-0-	-88052 B	-0-	22394	3	4655	9	Y	4232	4228	1	4	8	-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

05	156674 X	117540	-0-	-39134 B	-0-	120	1	100217	3	Y	15639	15639	1			-0-
						17203	9									
06	151620 X	102701	-0-	-48919 B	-0-	118	1	88193	3	Y	13082	13082	1			-0-
						14390	9									
07	94410 X	94410	-0-	-0- B	-0-	120	1	81169	3	Y	11928	11928	1			-0-
						13121	9									
08	148242 X	84696	-0-	-63546 B	-0-	113	1	72624	3	Y	10872	10872	1			-0-
						11959	9									
09	126180 X	75484	-0-	-50696 B	-0-	138	1	65636	3	Y	8827	8827	1			-0-
						9710	9									
10	117552 X	71004	-0-	-46548 B	-0-	134	1	61448	3	Y	8565	8565	1			-0-
						9422	9									

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

05	170717 X	125177	-0-	-45540 B	-0-	128	1	106534	3	Y	16832	16832	1			-0-
						18515	9									
06	165210 X	109651	-0-	-55559 B	-0-	125	1	93594	3	Y	14484	14484	1			-0-
						15932	9									
07	170717 X	100575	-0-	-70142 B	-0-	127	1	85867	3	Y	13255	13255	1			-0-
						14581	9									
08	156798 X	91022	-0-	-65776 B	-0-	121	1	77148	3	Y	12503	12503	1			-0-
						13753	9									
09	134220 X	79232	-0-	-54988 B	-0-	140	1	66611	3	Y	11346	11346	1			-0-
						12481	9									
10	125178 X	72782	-0-	-52396 B	-0-	133	1	60789	3	Y	10782	10782	1			-0-
						11860	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	50	1	953	3	N	309	274	0			101
							1	4	340	9							
06	1680	N	623	-0-	-1057 B	-0-	23	1	7	2	N	136	165	0			72
							442	3	1	4							
07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	80	1	27	2	N	194	199	0			67
							1565	3	2	4							
08	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	112	1	24	2	N	238	205	0			100
							1944	3	2	4							
09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	58	1	1035	3	N	177	201	0			76
							2	4	195	9							
10	1891	N	1396	-0-	-495 B	-0-	63	1	1242	3	N	81	93	0			64
							2	4	89	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
05	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	149	1	4357	3	N	517	756	1			708
							569	9									
06	9270	X	6028	-0-	-3242 B	-0-	254	1	76	2	N	676	381	1			1003
							4947	3	7	4							
07	9579	X	7618	-0-	-1961 B	-0-	340	1	113	2	N	454	575	1			882
							6656	3	10	4							
08	9579	X	6554	-0-	-3025 B	-0-	331	1	72	2	N	337	567	1			652
							5775	3	5	4							
09	7290	X	5850	-0-	-1440 B	-0-	270	1	4921	3	N	593	571	1			674
							7	4	652	9							
10	7626	X	4995	-0-	-2631 B	-0-	215	1	4356	3	N	378	573	1			479
							8	4	416	9							

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
05	26341	X	26341	-0-	-0- B	-0-	821	1	24080	3	N	1309	1256	0			226
							1440	9									
06	24794	X	24794	-0-	-0- B	-0-	1142	1	343	2	N	929	990	0			165
							22254	3	33	4							
07	23917	X	23917	-0-	-0- B	-0-	1101	1	367	2	N	767	855	0			77
							21573	3	32	4							
08	26350	X	22391	-0-	-3959 B	-0-	1155	1	249	2	N	768	675	0			170
							20123	3	19	4							
09	25500	X	18765	-0-	-6735 B	-0-	928	1	16943	3	N	790	834	0			126
							25	4	869	9							
10	26350	X	17623	-0-	-8727 B	-0-	707	1	16181	3	N	652	645	0			133
							18	4	717	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
05	34254	X	34254	-0-	-0- B	-0-	1043	1	30583	3	N	2389	2362	0			412
							2628	9									
06	38323	X	38323	-0-	-0- B	-0-	1720	1	517	2	N	2292	2297	0			407
							33515	3	50	4							
07	35371	X	34195	-0-	-1176 B	-0-	1518	1	506	2	N	2168	2357	0			218
							29741	3	45	4							
08	35371	X	29082	-0-	-6289 B	-0-	1442	1	311	2	N	1988	1766	0			440
							25118	3	24	4							
09	38550	X	28265	-0-	-10285 B	-0-	1360	1	24865	3	N	1821	1970	0			291
							37	4	2003	9							
10	39587	X	21930	-0-	-17657 B	-0-	870	1	19088	3	N	1769	1699	0			361
							26	4	1946	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848 X	11879	-0-	-6969 B	-0-	371	1	10888	3	N	564	531	0			97
						620	9									
06	26561 X	26561	-0-	-0- B	-0-	1191	1	358	2	N	1608	1420	0			285
						23208	3	35	4							
07	26420 X	26420	-0-	-0- B	-0-	1169	1	390	2	N	1750	1859	0			176
						22902	3	34	4							
08	19778 X	19778	-0-	-0- B	-0-	1012	1	219	2	N	810	807	0			179
						17639	3	17	4							
09	26700 X	21210	-0-	-5490 B	-0-	1050	1	19086	3	N	950	977	0			152
						29	4	1045	9							
10	27435 X	14029	-0-	-13406 B	-0-	602	1	12382	3	N	931	893	0			190
						21	4	1024	9							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

05	13320 X	13320	-0-	-0- B	-0-	1554	2	11217	5	N	499	716	1			498
						549	9									
06	4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	998	2	3532	5	N	261	343	1			416
						287	9									
07	3782 X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					N	-0-					416
08	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	2487	2	2438	5	N	10741	11157	1			-0-
						11815	9									
09	10715 X	10715	-0-	-0- B	-0-	1114	2	8813	5	N	716	716	1			-0-
						788	9									
*10	9868 X	9868	-0-	-0- B	-0-	1214	2	7839	5	N	741	410	1			331
						815	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

05	13164 X	13164	-0-	-0- B	-0-	2546	2	10115	5	N	457	347	1			110
						503	9									
06	15603 X	15603	-0-	-0- B	-0-	4108	2	11031	5	N	422	321	1			211
						464	9									
07	15923 X	15923	-0-	-0- B	-0-	4293	2	11094	5	N	487	698	1			-0-
						536	9									
08	14278 X	14278	-0-	-0- B	-0-	3658	2	10013	5	N	552	552	1			-0-
						607	9									
09	13129 X	13129	-0-	-0- B	-0-	3356	2	9389	5	N	349	349	1			-0-
						384	9									
*10	11924 X	11924	-0-	-0- B	-0-	3463	2	7870	5	N	537	537	1			-0-
						591	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13756	X	13756	-0-	-0- B	-0-	1790	2	11469	5	Y	452	435	1			148
							497	9									
06	8982	X	8982	-0-	-0- B	-0-	1654	2	6915	5	Y	375	452	1			71
							413	9									
07	11678	X	11678	-0-	-0- B	-0-	1568	2	9684	5	Y	387	456	1			2
							426	9									
08	6228	X	6228	-0-	-0- B	-0-	1767	2	3957	5	Y	458	460	1			-0-
							504	9									
09	7255	X	7255	-0-	-0- B	-0-	1176	2	5670	5	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
*10	9513	X	9513	-0-	-0- B	-0-	1609	2	7416	5	Y	444	297	1			147
							488	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

05	2573	N	1516	-0-	-1057 B	-0-	1309	2	207	9	N	188	202	1			284
06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1525	2	185	9	N	168	8	1			444
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1456	2	223	9	N	203	396	1			251
08	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1513	2	153	9	N	139	191	1			199
09	1710	N	1413	-0-	-297 B	-0-	1220	2	193	9	N	175					374
10	1674	N	1332	-0-	-342 B	-0-	1169	2	163	9	N	148	333	1			189

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

05	13160	X	13160	-0-	-0- B	-0-	1762	2	10860	5	Y	489	410	1			627
							538	9									
06	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	1579	2	6318	5	Y	425	426	1			626
							468	9									
07	10116	X	10116	-0-	-0- B	-0-	1529	2	8123	5	Y	422	430	1			618
							464	9									
08	6626	X	6626	-0-	-0- B	-0-	1010	2	5096	5	Y	473	435	1			656
							520	9									
09	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	5612	5	415	9	Y	377	351	1			682
*10	9103	X	9103	-0-	-0- B	-0-	843	2	7743	5	Y	470	472	1			680
							517	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

05	15407	X	15407	-0-	-0- B	-0-	4099	2	10617	5	Y	628	563	1			110
							691	9									
06	16191	X	16191	-0-	-0- B	-0-	4092	2	11373	5	Y	660	547	1			223
							726	9									
07	17272	X	17272	-0-	-0- B	-0-	4726	2	11836	5	Y	645	692	1			176
							710	9									
08	11294	X	11294	-0-	-0- B	-0-	4273	2	6085	5	Y	851	753	1			274
							936	9									
09	10840	X	10840	-0-	-0- B	-0-	3563	2	6552	5	Y	659	468	1			465
							725	9									
*10	13525	X	13525	-0-	-0- B	-0-	5080	2	6945	5	Y	1364	1829	1			-0-
							1500	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18814 X	18814	-0-	-0- B	-0-	3843	2	14341	5	Y	573	522	1			51
						630	9									
06	18687 X	18687	-0-	-0- B	-0-	3481	2	14542	5	Y	604	507	1			148
						664	9									
07	18534 X	18534	-0-	-0- B	-0-	3202	2	14709	5	Y	566	641	1			73
						623	9									
08	15172 X	15172	-0-	-0- B	-0-	858	2	13311	5	Y	912	701	1			284
						1003	9									
09	12271 X	12271	-0-	-0- B	-0-	748	2	10799	5	Y	658	442	1			500
						724	9									
*10	9859 X	9859	-0-	-0- B	-0-	1382	2	7816	5	Y	601	464	1			637
						661	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

05	13915 X	13915	-0-	-0- B	-0-	3127	2	9961	5	N	752	906	1			426
						827	9									
06	13017 X	13017	-0-	-0- B	-0-	3250	2	9059	5	N	644	687	1			383
						708	9									
07	12156 X	12156	-0-	-0- B	-0-	2673	2	8854	5	N	572	543	1			412
						629	9									
08	13520 X	13520	-0-	-0- B	-0-	2333	2	10580	5	N	552	513	1			451
						607	9									
09	13023 X	13023	-0-	-0- B	-0-	2382	2	10008	5	N	575	548	1			478
						633	9									
*10	10695 X	10695	-0-	-0- B	-0-	2697	2	7269	5	N	663	739	1			402
						729	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

05	12688 X	12688	-0-	-0- B	-0-	1186	2	10966	5	N	487	686	1			298
						536	9									
06	9917 X	9917	-0-	-0- B	-0-	179	2	9259	5	N	435	364	1			369
						479	9									
07	10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	216	2	9808	5	N	446	542	1			273
						491	9									
08	11733 X	11733	-0-	-0- B	-0-	713	2	10429	5	N	537	528	1			282
						591	9									
09	12130 X	12130	-0-	-0- B	-0-	1677	2	9961	5	N	447	546	1			183
						492	9									
*10	12976 X	12976	-0-	-0- B	-0-	3586	2	8914	5	N	433	570	1			46
						476	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

05	11215 X	11215	-0-	-0- B	-0-	2245	2	8443	5	Y	479	375	1			235
						527	9									
06	10440 X	10093	-0-	-347 B	-0-	1898	2	7818	5	Y	343	257	1			321
						377	9									
07	10856 X	10856	-0-	-0- B	-0-	2229	2	8250	5	Y	343	187	1			477
						377	9									
08	10788 X	10372	-0-	-416 B	-0-	2211	2	7801	5	Y	327	317	1			487
						360	9									
09	10440 X	9974	-0-	-466 B	-0-	1978	2	7607	5	Y	354	471	1			370
						389	9									
*10	11084 X	11084	-0-	-0- B	-0-	1923	2	8811	5	Y	318	200	1			488
						350	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13886	X	13886	-0-	-0- B	-0-	3888	2	9552	5	Y	405	402	1			81
							446	9									
06	12441	X	12441	-0-	-0- B	-0-	3692	2	8387	5	Y	329	277	1			133
							362	9									
07	12823	X	12823	-0-	-0- B	-0-	3594	2	8909	5	Y	291	186	1			238
							320	9									
08	11831	X	11831	-0-	-0- B	-0-	3340	2	8192	5	Y	272	340	1			170
							299	9									
09	12091	X	12091	-0-	-0- B	-0-	3231	2	8484	5	Y	342	512	1			-0-
							376	9									
*10	12819	X	12819	-0-	-0- B	-0-	4113	2	8392	5	Y	285	214	1			71
							314	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7568	X	7568	-0-	-0- B	-0-	3031	2	4181	5	N	324	182	1			304
							356	9									
06	10375	X	10375	-0-	-0- B	-0-	3885	2	6196	5	N	267	175	1			396
							294	9									
07	11136	X	11136	-0-	-0- B	-0-	4087	2	6735	5	N	285	359	1			322
							314	9									
08	5642	X	1181	-0-	-4461 B	-0-	645	2	464	5	N	65	164	1			223
							72	9									
09	11728	X	11728	-0-	-0- B	-0-	5270	2	5976	5	N	438	352	1			309
							482	9									
*10	11545	X	11545	-0-	-0- B	-0-	4245	2	6993	5	N	279	381	1			207
							307	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13105	X	13105	-0-	-0- B	-0-	2831	2	9880	5	Y	358	338	1			238
							394	9									
06	11521	X	11521	-0-	-0- B	-0-	2730	2	8438	5	Y	321	235	1			324
							353	9									
07	11727	X	11727	-0-	-0- B	-0-	2675	2	8699	5	Y	321	172	1			473
							353	9									
08	11077	X	11077	-0-	-0- B	-0-	2683	2	8071	5	Y	294	289	1			478
							323	9									
09	10469	X	10469	-0-	-0- B	-0-	2561	2	7566	5	Y	311	430	1			359
							342	9									
*10	9563	X	9563	-0-	-0- B	-0-	2496	2	6736	5	Y	301	183	1			477
							331	9									

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
05	7254	X	6222	-0-	-1032 B	-0-	5542	2	680	9	Y	618	618	1			-0-
06	6360	X	5536	-0-	-824 B	-0-	5027	2	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	6200	X	5894	-0-	-306 B	-0-	5237	2	657	9	Y	597	597	1			-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527 B	-0-	5152	2	552	9	Y	502	502	1			-0-
09	6030	X	5294	-0-	-736 B	-0-	4896	2	398	9	Y	362	362	1			-0-
10	6231	X	5386	-0-	-845 B	-0-	4870	2	516	9	Y	469	469	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14245	X	14245	-0-	-0- B	-0-	4698	2	9082	5	Y	423	492	1			174
							465	9									
06	13355	X	13355	-0-	-0- B	-0-	5016	2	7847	5	Y	447	373	1			248
							492	9									
07	14094	X	14094	-0-	-0- B	-0-	5036	2	8584	5	Y	431	490	1			189
							474	9									
08	14303	X	14303	-0-	-0- B	-0-	5130	2	8740	5	Y	394	401	1			182
							433	9									
09	14070	X	14070	-0-	-0- B	-0-	4953	2	8703	5	Y	376	286	1			272
							414	9									
*10	13568	X	13568	-0-	-0- B	-0-	3467	2	9668	5	Y	394	373	1			293
							433	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12641	X	12641	-0-	-0- B	-0-	3077	2	9058	5	Y	460	504	1			237
							506	9									
06	11520	X	11085	-0-	-435 B	-0-	3270	2	7333	5	Y	438	381	1			294
							482	9									
07	11904	X	11785	-0-	-119 B	-0-	3416	2	7817	5	Y	502	513	1			283
							552	9									
08	11904	X	11820	-0-	-84 B	-0-	3364	2	7921	5	Y	486	414	1			355
							535	9									
09	11520	X	11304	-0-	-216 B	-0-	2981	2	7829	5	Y	449	292	1			512
							494	9									
10	11904	X	10719	-0-	-1185 B	-0-	2517	2	7689	5	Y	466	385	1			593
							513	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12902	X	12902	-0-	-0- B	-0-	4368	2	7976	5	Y	507	609	1			300
							558	9									
06	13310	X	13310	-0-	-0- B	-0-	3892	2	8839	5	Y	526	461	1			365
							579	9									
07	16871	X	16871	-0-	-0- B	-0-	4589	2	11704	5	Y	525	605	1			285
							578	9									
08	16673	X	16673	-0-	-0- B	-0-	3722	2	12422	5	Y	481	496	1			270
							529	9									
09	14264	X	14264	-0-	-0- B	-0-	2968	2	10805	5	Y	446	354	1			362
							491	9									
*10	16603	X	16603	-0-	-0- B	-0-	4017	2	12071	5	Y	468	462	1			368
							515	9									

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
05	9889	X	7286	-0-	-2603 B	-0-	6808	2	21	4	N	415	531	1			371
							457	9									
06	9570	X	7288	-0-	-2282 B	-0-	6804	2	23	4	N	419	548	1			242
							461	9									
07	9889	X	7491	-0-	-2398 B	-0-	7024	2	72	4	N	359	357	1			244
							395	9									
08	8432	X	1714	-0-	-6718 B	-0-	1498	2	102	4	N	104	177	1			171
							114	9									
09	10862	X	10862	-0-	-0- B	-0-	10162	2	141	4	N	508	344	1			335
							559	9									
*10	8237	X	8237	-0-	-0- B	-0-	7736	2	129	4	N	338	568	1			105
							372	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8316	-0-	-1635 B	-0-	7568	5	748	9	N	680	863	1			340
06	9630	X	7848	-0-	-1782 B	-0-	7127	2	721	9	N	655	364	1			631
07	10168	X	8295	-0-	-1873 B	-0-	7574	2	721	9	N	655	724	1			562
08	9951	X	7939	-0-	-2012 B	-0-	7251	2	688	9	N	625	717	1			470
09	8145	X	8145	-0-	-0- B	-0-	7438	2	707	9	N	643	542	1			571
10	8308	X	6967	-0-	-1341 B	-0-	6261	2	706	9	N	642	496	1			717

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7331	X	7331	-0-	-0- B	-0-	3768	2	3003	5	Y	509	566	1			-0-
							560	9									
06	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	3167	2	3248	5	Y	793	793	1			-0-
							872	9									
07	8246	X	4398	-0-	-3848 B	-0-	3784	2	614	9	Y	558	558	1			-0-
08	8246	X	4323	-0-	-3923 B	-0-	3815	2	508	9	Y	462	462	1			-0-
09	7980	X	4060	-0-	-3920 B	-0-	3609	2	451	9	Y	410	329	1			81
10	7533	X	4023	-0-	-3510 B	-0-	3503	2	520	9	Y	473	431	1			123

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 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
05	12229	X	12229	-0-	-0- B	-0-	4274	2	5747	5	Y	2007	2822	1			-0-
							2208	9									
06	16009	X	16009	-0-	-0- B	-0-	3012	2	10027	5	Y	2700	2700	1			-0-
							2970	9									
07	10987	X	10987	-0-	-0- B	-0-	2940	2	7587	5	Y	418	140	1			278
							460	9									
08	10599	X	10599	-0-	-0- B	-0-	3603	2	6124	5	Y	793	1071	1			-0-
							872	9									
09	10447	X	10447	-0-	-0- B	-0-	2882	2	7149	5	Y	378	360	1			18
							416	9									
*10	9069	X	9069	-0-	-0- B	-0-	3067	2	5463	5	Y	490	300	1			208
							539	9									

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
05	12806	X	12806	-0-	-0- B	-0-	2935	2	5670	5	Y	3819	3819	1			-0-
							4201	9									
06	16365	X	16365	-0-	-0- B	-0-	2927	2	9419	5	Y	3654	3654	1			-0-
							4019	9									
07	10983	X	10983	-0-	-0- B	-0-	2510	2	8098	5	Y	341	190	1			151
							375	9									
08	14629	X	14629	-0-	-0- B	-0-	2661	2	10690	5	Y	1162	1313	1			-0-
							1278	9									
09	10077	X	10077	-0-	-0- B	-0-	2229	2	7264	5	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
*10	10500	X	10500	-0-	-0- B	-0-	2530	2	7429	5	Y	492	193	1			299
							541	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	-0-					101
06	13255	X	13255	-0-	-0- B	-0-	5	2	13250	9	Y	12045	6505	1			5641
07	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					Y	9657	9856	1			5442
08	91637	X	91637	-0-	-0- B	-0-	83880	2	7757	9	Y	7052	5853	1			6641
09	81068	X	81068	-0-	-0- B	-0-	74180	2	6888	9	Y	6262	6163	1			6740
*10	74324	X	74324	-0-	-0- B	-0-	66477	2	2051	5	Y	5269	5664	1			6345
							5796	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14650	X	14650	-0-	-0-	B	-0-	3184	2	10580	5	Y	805	581	1			827
								886	9									
06	13441	X	13441	-0-	-0-	B	-0-	2555	2	9994	5	Y	811	734	1			904
								892	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	B	-0-	2191	2	8735	5	Y	704	736	1			872
								774	9									
08	10228	X	10228	-0-	-0-	B	-0-	2163	2	7263	5	Y	729	737	1			864
								802	9									
09	9544	X	9544	-0-	-0-	B	-0-	1567	2	7247	5	Y	664	531	1			997
								730	9									
*10	11003	X	11003	-0-	-0-	B	-0-	1463	2	8783	5	Y	688	847	1			838
								757	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13805	X	13805	-0-	-0-	B	-0-	1768	2	10959	5	Y	980	994	1			-0-
								1078	9									
06	13113	X	13113	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	10111	5	Y	778	695	1			83
								856	9									
07	14174	X	14174	-0-	-0-	B	-0-	1873	2	11283	5	Y	925	1008	1			-0-
								1018	9									
08	12018	X	12018	-0-	-0-	B	-0-	1656	2	9365	5	Y	906	906	1			-0-
								997	9									
09	11312	X	11312	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	8964	5	Y	719	717	1			2
								791	9									
*10	11261	X	11261	-0-	-0-	B	-0-	1627	2	8343	5	Y	1174	1176	1			-0-
								1291	9									

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
05	17557	X	17557	-0-	-0-	B	-0-	4826	2	11451	5	Y	1164	1164	1			-0-
								1280	9									
06	16450	X	16450	-0-	-0-	B	-0-	4586	2	10970	5	Y	813	813	1			-0-
								894	9									
07	17096	X	17096	-0-	-0-	B	-0-	4529	2	11269	5	Y	1180	1180	1			-0-
								1298	9									
08	15642	X	15642	-0-	-0-	B	-0-	4175	2	10304	5	Y	1057	1057	1			-0-
								1163	9									
09	14777	X	14777	-0-	-0-	B	-0-	3971	2	9884	5	Y	838	838	1			-0-
								922	9									
10	14260	X	13949	-0-	-311	B	-0-	4095	2	8904	5	Y	864	729	1			135
								950	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7987	X	7987	-0-	-0-	B	-0-	17	2	7732	5	Y	216					1189
								238	9									
06	9864	X	9864	-0-	-0-	B	-0-	2181	2	7485	5	Y	180	62	1			1307
								198	9									
07	14743	X	14743	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	12415	5	Y	236	71	1			1472
								260	9									
08	13204	X	13204	-0-	-0-	B	-0-	1749	2	11165	5	Y	264	94	1			1642
								290	9									
09	12275	X	12275	-0-	-0-	B	-0-	1168	2	10828	5	Y	254	76	1			1820
								279	9									
*10	10116	X	10116	-0-	-0-	B	-0-	2351	2	7454	5	Y	283	632	1			1471
								311	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17637	X	17637	-0-	-0- B	-0-	5576	2	11369	5	Y	629	448	1			843
							692	9									
06	15910	X	15910	-0-	-0- B	-0-	5755	2	9543	5	Y	556	411	1			988
							612	9									
07	15490	X	15490	-0-	-0- B	-0-	5219	2	9664	5	Y	552	469	1			1071
							607	9									
08	14296	X	14296	-0-	-0- B	-0-	4447	2	9132	5	Y	652	599	1			1124
							717	9									
09	13352	X	13352	-0-	-0- B	-0-	4004	2	8670	5	Y	616	489	1			1251
							678	9									
*10	13657	X	13657	-0-	-0- B	-0-	4998	2	7941	5	Y	653	353	1			1551
							718	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

05	17416	X	17416	-0-	-0- B	-0-	5981	2	10271	5	Y	1058	676	1			1851
							1164	9									
06	17610	X	17610	-0-	-0- B	-0-	5956	2	10581	5	Y	975	659	1			2167
							1073	9									
07	17310	X	17310	-0-	-0- B	-0-	5301	2	10944	5	Y	968	752	1			2383
							1065	9									
08	16386	X	16386	-0-	-0- B	-0-	3896	2	11376	5	Y	1013	961	1			2435
							1114	9									
09	15202	X	15202	-0-	-0- B	-0-	3203	2	10996	5	Y	912	784	1			2563
							1003	9									
10	13485	X	13479	-0-	-6 B	-0-	4124	2	8329	5	Y	933	1107	1			2389
							1026	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

05	12268	X	12268	-0-	-0- B	-0-	3237	2	8359	5	N	611	691	1			334
							672	9									
06	7770	X	6747	-0-	-1023 B	-0-	1816	2	4598	5	N	303	508	1			129
							333	9									
07	8029	X	4303	-0-	-3726 B	-0-	1257	2	2633	5	N	375	176	1			328
							413	9									
08	11850	X	11850	-0-	-0- B	-0-	2941	2	8294	5	N	559	730	1			157
							615	9									
09	12212	X	12212	-0-	-0- B	-0-	2852	2	8802	5	N	507	534	1			130
							558	9									
*10	11419	X	11419	-0-	-0- B	-0-	2849	2	8005	5	N	514	343	1			301
							565	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

05	15655	X	14173	-0-	-1482 B	-0-	2540	2	10219	5	Y	1285	1382	1			-0-
							1414	9									
06	15150	X	14660	-0-	-490 B	-0-	3932	2	9793	5	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
07	16106	X	16106	-0-	-0- B	-0-	4955	2	10084	5	Y	970	970	1			-0-
							1067	9									
08	15655	X	13922	-0-	-1733 B	-0-	3026	2	9547	5	Y	1226	1226	1			-0-
							1349	9									
09	15150	X	12237	-0-	-2913 B	-0-	2772	2	8361	5	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
10	15655	X	13212	-0-	-2443 B	-0-	3919	2	8322	5	Y	883	883	1			-0-
							971	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
05	11997 X	11485	-0-	-512 B	-0-	3208	2	7239	5	N	944	704	1			612
						1038	9									
06	14310 X	8413	-0-	-5897 B	-0-	2718	2	5060	5	N	577	900	1			289
						635	9									
07	14787 X	-0-	-0-	-14787 B	-0-					N	3380	3379	1			290
08	14787 X	6796	-0-	-7991 B	-0-	3199	2	2422	5	N	1068	906	1			452
						1175	9									
09	12600 X	10662	-0-	-1938 B	-0-	9614	5	1048	9	N	953	893	1			512
*10	12854 X	12854	-0-	-0- B	-0-	2888	2	8875	5	N	992	946	1			558
						1091	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

05	14451 X	14451	-0-	-0- B	-0-	2877	2	10936	5	N	580	526	1			310
						638	9									
06	14531 X	14531	-0-	-0- B	-0-	6043	2	7893	5	N	541	514	1			337
						595	9									
07	13631 X	13631	-0-	-0- B	-0-	3595	2	9429	5	N	552	536	1			353
						607	9									
08	11647 X	11647	-0-	-0- B	-0-	2688	2	8322	5	N	579	551	1			381
						637	9									
09	10538 X	10538	-0-	-0- B	-0-	2387	2	7567	5	N	531	728	1			184
						584	9									
*10	12359 X	12359	-0-	-0- B	-0-	2442	2	9233	5	N	622	544	1			262
						684	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

05	12456 X	12456	-0-	-0- B	-0-	10309	2	1729	5	N	380	359	1			326
						418	9									
06	12287 X	12287	-0-	-0- B	-0-	1568	2	10290	5	N	390	357	1			359
						429	9									
07	10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-	1543	2	8313	5	N	352	546	1			165
						387	9									
08	11773 X	11773	-0-	-0- B	-0-	1591	2	9736	5	N	405	376	1			194
						446	9									
09	10331 X	10331	-0-	-0- B	-0-	1395	2	8531	5	N	368	365	1			197
						405	9									
*10	9186 X	9186	-0-	-0- B	-0-	1303	2	7425	5	N	416	565	1			48
						458	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

05	12298 X	12298	-0-	-0- B	-0-	2414	2	9217	5	Y	606	419	1			444
						667	9									
06	8310 X	6986	-0-	-1324 B	-0-	1217	2	5384	5	Y	350	529	1			265
						385	9									
07	8587 X	5378	-0-	-3209 B	-0-	1553	2	3312	5	Y	466	530	1			201
						513	9									
08	8588 X	8588	-0-	-0- B	-0-	1107	2	6784	5	Y	634	533	1			302
						697	9									
09	8310 X	7794	-0-	-516 B	-0-	936	2	6373	5	Y	441	382	1			361
						485	9									
10	8587 X	8019	-0-	-568 B	-0-	1532	2	5752	5	Y	668	1029	1			-0-
						735	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
05	17670	X	16351	-0-	-1319 B	-0-	5657	2	9802	5	Y	811	646	1			2072
							892	9									
06	17100	X	16392	-0-	-708 B	-0-	5663	2	9763	5	Y	878	451	1			2499
							966	9									
07	21691	X	21691	-0-	-0- B	-0-	5854	2	14874	5	Y	875	655	1			2719
							963	9									
08	18238	X	18238	-0-	-0- B	-0-	4821	2	12482	5	Y	850	597	1			2972
							935	9									
09	17245	X	17245	-0-	-0- B	-0-	4529	2	11797	5	Y	835	471	1			3336
							919	9									
10	17670	X	14353	-0-	-3317 B	-0-	5378	2	8066	5	Y	826	1476	1			2686
							909	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

05	8742	X	6907	-0-	-1835 B	-0-	6871	5	36	9	N	33					254
06	8460	X	6987	-0-	-1473 B	-0-	2523	2	4442	5	N	20					274
							22	9									
07	8742	X	8254	-0-	-488 B	-0-	503	2	7670	5	N	74	173	1			175
							81	9									
08	8742	X	4575	-0-	-4167 B	-0-	4536	5	39	9	N	35	1	1			209
09	8460	X	5671	-0-	-2789 B	-0-	5663	5	8	9	N	7					216
10	8246	X	2980	-0-	-5266 B	-0-	370	2	2610	5	N	-0-					216

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

05	16449	X	16449	-0-	-0- B	-0-	4302	2	11723	5	Y	385	376	1			9
							424	9									
06	15929	X	15929	-0-	-0- B	-0-	4117	2	11420	5	Y	356	365	1			-0-
							392	9									
07	16354	X	16354	-0-	-0- B	-0-	4134	2	11712	5	Y	462	462	1			-0-
							508	9									
08	13968	X	13968	-0-	-0- B	-0-	3499	2	9921	5	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
09	12898	X	12898	-0-	-0- B	-0-	2449	2	10101	5	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
*10	11853	X	11853	-0-	-0- B	-0-	4155	2	7315	5	Y	348	331	1			17
							383	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

05	21683	X	21683	-0-	-0- B	-0-	9712	2	10786	5	Y	1077	869	1			1188
							1185	9									
06	20358	X	20358	-0-	-0- B	-0-	9135	2	10254	5	Y	881	843	1			1226
							969	9									
07	21086	X	21086	-0-	-0- B	-0-	9378	2	10555	5	Y	1048	1067	1			1207
							1153	9									
08	20460	X	17304	-0-	-3156 B	-0-	6982	2	9247	5	Y	977	1154	1			1030
							1075	9									
09	19800	X	16726	-0-	-3074 B	-0-	7360	2	8400	5	Y	878	733	1			1175
							966	9									
10	20460	X	17177	-0-	-3283 B	-0-	2246	2	13924	5	Y	915	770	1			1320
							1007	9									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

05	8835	X	8403	-0-	-432 B	-0-	7291	2	1112	9	N	1011	1057	1			567
06	8730	X	8398	-0-	-332 B	-0-	7391	2	1007	9	N	915	733	1			749
07	9021	X	8695	-0-	-326 B	-0-	7698	2	997	9	N	906	1048	1			607
08	9021	X	5386	-0-	-3635 B	-0-	4408	2	978	9	N	889	904	1			592
09	8400	X	3633	-0-	-4767 B	-0-	2691	2	942	9	N	856	718	1			730
10	8680	X	4420	-0-	-4260 B	-0-	3434	2	986	9	N	896	1225	1			401

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	42 106	1 9	469	2	N	96	170	1		93
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	30 107	1 9	305	2	N	97	169	1		21
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	44 78	1 9	452	2	N	71				92
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	38 117	1 9	472	2	N	106	167	1		31
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	48 85	1 9	504	2	N	77				108
10	589	N	70	-0-	-519 B	-0-	7	1	63	2	N	-0-				108

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					75
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
10	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

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

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	3	N	-0-			10
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	61	1	270	3	N	-0-			10
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	3	N	-0-			10
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	61	1	263	3	N	-0-			10
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	40	1	278	3	N	-0-			10
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	289	3	N	-0-			10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	160	1	863	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	994	-0-	-26	-0-	185	1	809	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	175	1	753	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	184	1	789	3	N	-0-			-0-
09	990 N	953	-0-	-37	-0-	120	1	833	3	N	-0-			-0-
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1	866	3	N	-0-			-0-

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
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	142	1	2653	2	N	13	165	1			19
							14	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	131	1	2276	2	N	3					22
							3	9									
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	101	1	2155	2	N	21					43
							23	9									
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	103	1	2233	2	N	23					66
							25	9									
09	2250	N	886	-0-	-1364	-0-	24	1	827	2	N	32	56	1			42
							35	9									
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	122	1	2603	2	N	9					51
							10	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	408	2	14	9	N	13				62
06	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	476	2	19	9	N	17				79
07	558	N	367	-0-	-191	B	-0-	350	2	17	9	N	15				94
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	494	2	19	9	N	17				111
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	504	2	19	9	N	17				128
10	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	342	2	11	9	N	10				138

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

*01	279	X	272	-0-	-7	B	-0-	13	1	259	2	N	-0-	1	1				21
*02	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	12	1	256	2	N	15	7	1				29
								17	9										
*03	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	28	1	551	2	N	18	6	1	4	8		37
								20	9										
*04	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	32	1	614	2	N	16	12	1				41
								18	9										
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	55	1	994	2	N	3	43	1				1
								3	9										
06	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1152	2	N	6						7
								7	9										
07	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1082	2	N	9	12	1				4
								10	9										
08	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1661	2	N	10						14
								11	9										
09	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1333	2	N	12	14	1				12
								13	9										
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1281	2	N	6	8	1				10
								7	9										

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	46	7	-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	11	7	-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
*10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

05	930 N	131	-0-	-799	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
*04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

05	1674 N	309	-0-	-1365	-0-	309	2			N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			-0-

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

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

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

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

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

*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	143	1	2770	2	N	-0-			33
*02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	121	1	2512	2	N	-0-			33
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	107	1	2099	2	N	-0-			33
*04	2820 N	2461	-0-	-359	-0-	123	1	2338	2	N	-0-			33
05	2914 N	2211	-0-	-703	-0-	117	1	2094	2	N	-0-			33
06	2130 N	1650	-0-	-480	-0-	93	1	1557	2	N	-0-			33
07	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	N	-0-			33
08	2201 N	1971	-0-	-230	-0-	104	1	1867	2	N	-0-			33
*09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	N	-0-			33
*10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-			33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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

*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1				62
							1	9										
*02	420	N	371	-0-	-49	-0-	17	1	352	2	N	2	4	1				60
							2	9										
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	7	1	1	12	8		54
							8	9										
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1	3	1				52
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	12	1	214	2	N	-0-	1	1				51
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	1						52
							1	9										
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	1	1				51
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	1	2	1	9	N	1						52
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	6	1	1				57
							7	9										
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	1	4	1				54
							1	9										

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-						-0-
*04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-						-0-
*05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-						-0-
06	210	X	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	2	Y	-0-						-0-
07	217	X	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	Y	-0-						-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-						-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	1						1
							1	9										
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-						1

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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
*01	SWR 10	1404	-0-	1404	89852	68	1	1318	2	N	16	1	1			116
						18	9									
*02	SWR 10	1295	-0-	1295	91147	59	1	1224	2	N	11	2	1			125
						12	9									
*03	SWR 10	1246	-0-	1246	92393	60	1	1178	2	N	7	3	1	14	8	115
						8	9									
*04	SWR 10	1213	-0-	1213	93606	60	1	1130	2	N	21	14	1			122
						23	9									
*05	SWR 10	1545	-0-	1545	95151	79	1	1425	2	N	37	149	1			10
						41	9									
06	SWR 10	1480	-0-	1480	96631	82	1	1377	2	N	19					29
						21	9									
07	SWR 10	1566	-0-	1566	98197	83	1	1452	2	N	28	16	1			41
						31	9									
08	SWR 10	1454	-0-	1454	99651	75	1	1343	2	N	33					74
						36	9									
09	SWR 10	1427	-0-	1427	101078	78	1	1321	2	N	25	12	1			87
						28	9									
10	SWR 10	1420	-0-	1420	102498	79	1	1316	2	N	23	5	1			105
						25	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

*01	SWR 10	10278	-0-	10278	547566	499	1	9696	2	N	75	1	1			117
						83	9									
*02	SWR 10	10247	-0-	10247	557813	466	1	9706	2	N	68	182	1			3
						75	9									
*03	SWR 10	10669	-0-	10669	568482	514	1	10077	2	N	71	2	1	5	8	67
						78	9									
*04	SWR 10	9978	-0-	9978	578460	497	1	9414	2	N	61	5	1			123
						67	9									
05	SWR 10	9888	-0-	9888	588348	518	1	9298	2	N	65	181	1			7
						72	9									
06	SWR 10	9107	-0-	9107	597455	508	1	8540	2	N	54					61
						59	9									
07	SWR 10	9223	-0-	9223	606678	495	1	8673	2	N	50	5	1			106
						55	9									
08	SWR 10	9036	-0-	9036	615714	474	1	8501	2	N	55					161
						61	9									
09	SWR 10	8736	-0-	8736	624450	484	1	8200	2	N	47	181	1			27
						52	9									
10	SWR 10	8405	-0-	8405	632855	473	1	7877	2	N	50	2	1			75
						55	9									

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	N	646	-0-	-160	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	36	1	641	2	N	-0-					-0-
06	690	N	309	-0-	-381	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

*04	11130	X	10921	-0-	-209	-0-	538	1	10199	2	Y	167	122	1			116
							184	9									
*05	11873	X	11256	-0-	-617	-0-	587	1	10539	2	Y	118	84	1			150
							130	9									
*06	11160	X	10705	-0-	-455	-0-	594	1	9994	2	Y	106	142	1			114
							117	9									
07	11532	X	11394	-0-	-138	-0-	607	1	10632	2	Y	141	124	1			131
							155	9									
08	11315	X	10556	-0-	-759	-0-	551	1	9891	2	Y	104					235
							114	9									
09	10920	X	10425	-0-	-495	-0-	574	1	9721	2	Y	118	275	1			78
							130	9									
10	11408	X	10659	-0-	-749	-0-	597	1	9959	2	Y	94	38	1			134
							103	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	20075	-0-	-1532	-0-	1050	1	18849	2	N	160	192	1			94
							176	9									
06	19620	X	18314	-0-	-1306	-0-	1020	1	17164	2	N	118	179	1			33
							130	9									
07	20925	X	19118	-0-	-1807	-0-	1024	1	17922	2	N	156	14	1			175
							172	9									
08	20925	X	18552	-0-	-2373	-0-	971	1	17434	2	N	134	258	1			51
							147	9									
09	20250	X	17700	-0-	-2550	-0-	978	1	16557	2	N	150	10	1			191
							165	9									
10	20088	X	18539	-0-	-1549	-0-	1040	1	17331	2	N	153	192	1			152
							168	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					35
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

05	5828	X	2618	-0-	-3210	-0-	134	1	2412	2	N	65	59	1			87
							72	9									
06	5640	X	1420	-0-	-4220	-0-	76	1	1274	2	N	64					151
							70	9									
07	5828	X	1905	-0-	-3923	-0-	99	1	1734	2	N	65	77	1			139
							72	9									
08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	374	1	6706	2	N	54	115	1			78
							59	9									
09	3840	X	2872	-0-	-968	-0-	156	1	2638	2	N	71	62	1			87
							78	9									
*10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	225	1	3743	2	N	63	33	1			117
							69	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	186	-0-	-279	-0-	9	1	174	2	N	3	2	1			103
							3	9									
*02	420	N	225	-0-	-195	-0-	10	1	206	2	N	8	7	1			104
							9	9									
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	3	4	1	2	8	101
							3	9									
*04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	62	2	N	5	7	1			99
							6	9									
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	N	-0-	2	1			97
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	2	N	-0-					97
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					97
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					97
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1904	2	N	18	1	1			114
							20	9									
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	114	1	1903	2	N	19	6	1			127
							21	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

*01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	N	21	19	1			185
							23	9									
*02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	N	64	216	1			33
							70	9									
*03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	2	N	43	24	1	5	8	47
							47	9									
*04	2190	X	1427	-0-	-763	-0-	68	1	1279	2	N	73	81	1			39
							80	9									
05	2263	X	1308	-0-	-955	-0-	66	1	1179	2	N	57	59	1			37
							63	9									
06	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	74	1	1251	2	N	45					82
							50	9									
07	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	69	1	1207	2	N	63	82	1			63
							69	9									
08	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	61	1	1087	2	N	47					110
							52	9									
09	1440	X	1072	-0-	-368	-0-	57	1	970	2	N	41	58	1			93
							45	9									
10	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	63	1	1045	2	N	36	23	1			106
							40	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					41
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	8			38
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					38
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	1					39
							1	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					39
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					39
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	2					41
							2	9									
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					41
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					41

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

*01	279	X	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	N	-0-					116
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	7	1	1			122
							8	9									
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	25	88	8			59
							28	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	10					69
							11	9									
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	24	1	434	2	N	13					82
							14	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	24	1	396	2	N	9					91
							10	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	24	1	429	2	N	9					100
							10	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	17					117
							19	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	8					125
							9	9									
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	405	2	N	7					132
							8	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	770	1	14951	2	N	126	176	1			91
							139	9									
*02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	650	1	13539	2	N	104	176	1			19
							114	9									
*03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	674	1	13206	2	N	100	1	1			118
							110	9									
*04	17130	X	12157	-0-	-4973	-0-	605	1	11463	2	N	81	175	1			24
							89	9									
05	17701	X	11578	-0-	-6123	-0-	607	1	10897	2	N	67	2	1			89
							74	9									
06	15360	X	10239	-0-	-5121	-0-	571	1	9598	2	N	64					153
							70	9									
07	15841	X	11164	-0-	-4677	-0-	600	1	10502	2	N	56	180	1			29
							62	9									
08	13981	X	9799	-0-	-4182	-0-	514	1	9222	2	N	57					86
							63	9									
09	12150	X	9465	-0-	-2685	-0-	525	1	8886	2	N	49	1	1			134
							54	9									
10	11563	X	8485	-0-	-3078	-0-	477	1	7944	2	N	58	187	1			5
							64	9									

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1721	2	N	41					126
							45	9									
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1472	2	N	18	6	1			138
							20	9									
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	N	21	11	1			148
							23	9									
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	N	10	7	1			151
							11	9									
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1645	2	N	22	24	1			149
							24	9									
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1790	2	N	26	18	1			157
							29	9									
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	21					178
							23	9									
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1765	2	N	31	203	1			6
							34	9									
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	96	1	1715	2	N	12					18
							13	9									
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	N	26	18	1			26
							29	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*01	5332 X	4886	-0-	-446	-0-	238	1	4622	2	Y	24	33	1			47
						26	9									
*02	4816 X	4495	-0-	-321	-0-	203	1	4234	2	Y	53	58	1			42
						58	9									
*03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	261	1	5111	2	Y	25	28	1			39
						28	9									
*04	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	230	1	4358	2	Y	47	67	1			19
						52	9									
05	4991 X	4617	-0-	-374	-0-	242	1	4342	2	Y	30	42	1			7
						33	9									
06	5220 X	4595	-0-	-625	-0-	256	1	4311	2	Y	25					32
						28	9									
07	5394 X	4618	-0-	-776	-0-	248	1	4337	2	Y	30	51	1			11
						33	9									
08	5084 X	4716	-0-	-368	-0-	248	1	4446	2	Y	20					31
						22	9									
09	4650 X	4563	-0-	-87	-0-	253	1	4277	2	Y	30	34	1			27
						33	9									
10	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	266	1	4432	2	Y	17	18	1			26
						19	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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
05	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

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
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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
*01	14B2	EXT	183	-0-	183	628	9 8	1 9	166	2	N	7	18	1			122
*02	747	R	119	-0-	-628	-0-	5 3	1 9	111	2	N	3	33	1			92
*03	105		105	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	91	2	N	8	2	1	6	8	92
*04	105		77	-0-	-28	-0-	4 1	1 9	72	2	N	1	12	1			81
05	105		105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-	1	1			80
06	105		2	-0-	-103	-0-	2	2			N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	3			N	-0-					-0-
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17844	3	9	9	N	8					8
07	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	19500	3			N	-0-					8
08	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	3			N	-0-					8
*09	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18952	3			N	-0-					8
10	18507	X	17438	-0-	-1069	-0-	17438	3			N	-0-					8

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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*11	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	230	1	2434	3	N	867	76	0	561	1	452
							954	9									
*12	4123	X	3294	-0-	-829	-0-	280	1	1889	3	N	1023	956	0	352	1	167
							1125	9									
*01	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	311	1	2444	3	N	987	987	0			167
							1086	9									
*02	3640	X	3587	-0-	-53	-0-	133	1	2469	3	N	895	895	0			167
							985	9									
*03	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	133	1	2655	3	N	952	952	0			167
							1047	9									
*04	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	230	1	2370	3	N	633	299	0	372	1	129
							85	5	696	9							
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	420	1	3052	3	N	990	723	1			396
							90	5	1089	9							
*06	3840	X	1611	-0-	-2229	-0-	170	1	859	3	N	529	752	1			173
							582	9									
*07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	210	187	1			196
*08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					196
*09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	205	1	3688	3	N	1418	1295	1			319
							115	5	1560	9							
*10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	440	1	3234	3	N	1503	1482	1			340
							143	5	1653	9							

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
*11	12510	X	11517	-0-	-993	-0-	252	1	8121	3	N	2858	1003	0	1865	1	96
							3144	9									
*12	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	207	1	8675	3	N	2688	2688	0			96
							2957	9									
*01	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	9707	3	3401	9	N	3092	3092	0			96
*02	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	8844	3	2998	9	N	2725	2725	0			96
*03	11904	X	10388	-0-	-1516	-0-	95	1	7126	3	N	2879	2879	0			96
							3167	9									
*04	12240	X	9804	-0-	-2436	-0-	121	1	6462	3	N	2716	2716	0			96
							233	5	2988	9							
*05	13113	X	11690	-0-	-1423	-0-	240	1	8614	3	N	2347	1778	0	557	1	108
							254	5	2582	9							
*06	12690	X	10966	-0-	-1724	-0-	385	1	8141	3	N	2218	2249	1			77
							2440	9									
*07	13113	X	9423	-0-	-3690	-0-	393	1	6498	3	N	2302	2241	1			138
							2532	9									
*08	11687	X	9700	-0-	-1987	-0-	608	1	6838	3	N	2049	2042	1			145
							2254	9									
*09	11310	X	9166	-0-	-2144	-0-	454	1	6335	3	N	1982	2016	1			111
							197	5	2180	9							
*10	11687	X	8022	-0-	-3665	-0-	763	1	4826	3	N	2018	1803	1			326
							213	5	2220	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

05	8680	X	6259	-0-	-2421	-0-	306	1	5693	2	N	236	375	1	1	8	85
							260	9									
06	7500	X	6590	-0-	-910	-0-	312	1	6010	2	N	244	190	1			139
							268	9									
07	7750	X	5878	-0-	-1872	-0-	283	1	5343	2	N	229	189	1	3	8	176
							252	9									
08	7068	X	5138	-0-	-1930	-0-	264	1	4644	2	N	209	190	1			195
							230	9									
09	6750	X	5544	-0-	-1206	-0-	239	1	5052	2	N	230	189	1	2	8	234
							253	9									
10	6820	X	5705	-0-	-1115	-0-	287	1	5175	2	N	221	181	1			274
							243	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

05	16461	X	14922	-0-	-1539	-0-	933	1	13437	2	N	502	564	1	2	8	225
							552	9									
06	15390	X	13436	-0-	-1954	-0-	647	1	12328	2	N	419	379	1			265
							461	9									
07	15903	X	12458	-0-	-3445	-0-	634	1	11407	2	N	379	380	1	8	8	256
							417	9									
08	15376	X	13100	-0-	-2276	-0-	570	1	12056	2	N	431	569	1	1	8	117
							474	9									
09	14730	X	11674	-0-	-3056	-0-	571	1	10653	2	N	409	189	1	2	8	335
							450	9									
10	14911	X	10579	-0-	-4332	-0-	501	1	9674	2	N	367	370	1			332
							404	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	8931	-0-	-3996	-0-	563 253	1 9	8115	2	N	230	191	1	1	8	179
06	10920	X	8256	-0-	-2664	-0-	400 249	1 9	7607	2	N	226	189	1			216
07	9672	X	8905	-0-	-767	-0-	454 284	1 9	8167	2	N	258	190	1	4	8	280
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	518 451	1 9	10974	2	N	410	568	1			122
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	482 365	1 9	9002	2	N	332	197	1	2	8	255
*10	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	543 425	1 9	10465	2	N	386	369	1			272

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

05	14415	X	12510	-0-	-1905	-0-	621 413	1 9	11476	2	N	375	377	1	2	8	95
06	13140	X	11974	-0-	-1166	-0-	575 381	1 9	11018	2	N	346	189	1			252
07	13578	X	11959	-0-	-1619	-0-	582 385	1 9	10992	2	N	350	380	1	8	8	214
08	13578	X	8581	-0-	-4997	-0-	447 290	1 9	7844	2	N	264	378	1			100
09	12180	X	9287	-0-	-2893	-0-	406 328	1 9	8553	2	N	298	191	1	2	8	205
10	12524	X	10378	-0-	-2146	-0-	527 338	1 9	9513	2	N	307	185	1			327

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

05	12090	X	11048	-0-	-1042	-0-	545 397	1 9	10106	2	N	361	375	1	1	8	98
06	10980	X	10699	-0-	-281	-0-	511 369	1 9	9819	2	N	335	188	1			245
07	11346	X	10478	-0-	-868	-0-	508 360	1 9	9610	2	N	327	377	1	3	8	192
08	11346	X	8115	-0-	-3231	-0-	422 285	1 9	7408	2	N	259	381	1			70
09	10770	X	9026	-0-	-1744	-0-	394 332	1 9	8300	2	N	302	191	1	2	8	179
10	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	497 340	1 9	8958	2	N	309	185	1			303

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					149
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	165	1			35
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					112
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					184
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	180	1			165
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					229
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	193	1			46
*06	14B2	EXT	117	-0-	117	117	14	3	103	9	N	94					140
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	1					141
*08	14B2	EXT	298	-0-	298	415	170	3	128	9	N	116	176	1			81
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	415					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	415					N	-0-					81

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
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	251	1	11179	3	N	3743	3123	1			745
						4117	9									
06	47501 X	47501	-0-	-0-	-0-	837	1	33787	3	N	11706	12140	1			311
						12877	9									
07	51419 X	51419	-0-	-0-	-0-	894	1	37357	3	N	11971	11585	1			697
						13168	9									
08	48100 X	48100	-0-	-0-	-0-	898	1	35021	3	N	11074	11308	1			463
						12181	9									
09	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	869	1	17802	3	N	5273	5338	1			398
						5800	9									
*10	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	869	1	13776	3	N	4309	4392	1			315
						4740	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1		40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	512	3	624	9	N	567	601	1			54
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	679	3	674	9	N	613	573	1			94
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	686	3	554	9	N	504	547	1			51
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	692	3	550	9	N	500	509	1			42
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	728	3	619	9	N	563	557	1			48
*10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	456	3	580	9	N	527	502	1			73

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1791	-0-	-720	-0-	1318	1	473	9	N	430	389	1			305
06	2430	N	1713	-0-	-717	-0-	1305	1	408	9	N	371	556	1			120
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1302	1	78	3	N	356	184	1			292
							392	9									
08	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1307	1	92	3	N	273	303	1			262
							300	9									
*09	1710	N	1256	-0-	-454	-0-	832	1	42	3	N	347	374	1			235
							382	9									
10	1922	N	1379	-0-	-543	-0-	1029	1	350	9	N	318	191	1			362

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

05	1674	N	1021	-0-	-653	-0-	689	3	332	9	N	302	165	1			247
06	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	716	3	294	9	N	267	176	1			338
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	740	3	295	9	N	268	343	1			263
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	747	3	298	9	N	271	354	1			180
*09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	180	1	657	3	N	232	173	1			239
							255	9									
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	453	1	712	3	N	239	219	1			259
							263	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

05	775	N	755	-0-	-20	-0-	70	1	572	3	Y	103	182	1			124
							113	9									
06	750	N	427	-0-	-323	-0-	94	1	252	3	Y	74	113	1			85
							81	9									
07	961	N	399	-0-	-562	-0-	99	1	211	3	Y	81	78	1			88
							89	9									
08	744	N	350	-0-	-394	-0-	79	1	147	3	Y	113					201
							124	9									
*09	900	N	535	-0-	-365	-0-	40	1	316	3	Y	163	186	1			178
							179	9									
10	806	N	339	-0-	-467	-0-	37	1	201	3	Y	92	178	1			92
							101	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	848	3	N	300	191	1			215
							330	9									
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	388	1	425	3	N	251	167	1			299
							276	9									
07	1302	N	873	-0-	-429	-0-	270	1	343	3	N	236	363	1			172
							260	9									
08	1581	N	751	-0-	-830	-0-	240	1	252	3	N	235	185	1			222
							259	9									
*09	1410	N	561	-0-	-849	-0-	224	1	99	3	N	216	188	1			250
							238	9									
10	1178	N	738	-0-	-440	-0-	221	1	262	3	N	232	188	1			294
							255	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	61	1	437	3	N	178	203	1			216
							196	9									
06	900	N	622	-0-	-278	-0-	425	3	197	9	N	179	182	1			213
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	547	3	195	9	N	177	194	1			196
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	451	3	205	9	N	186	187	1			195
*09	660	N	584	-0-	-76	-0-	416	3	168	9	N	153					348
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					348

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	249	1	1189	3	Y	58	73	1			13
							64	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	257	1	1705	3	Y	64	47	1			30
							70	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	244	1	1625	3	Y	93	93	1			30
							102	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	239	1	1498	3	Y	69	86	1			13
							76	9									
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	237	1	1348	3	Y	70	63	1			20
							77	9									
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	224	1	1104	3	Y	76	83	1			13
							84	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19979	X	19979	-0-	-0- B	-0-	14700	3	5279	9	N	4799	4775	0			129
*06	17490	X	17490	-0-	-0- B	-0-	12857	3	4633	9	N	4212	4201	0			140
*07	15635	X	15635	-0-	-0- B	-0-	11531	3	4104	9	N	3731	3733	0			138
*08	14391	X	14391	-0-	-0- B	-0-	10731	3	3660	9	N	3327	3275	0	168	1	22
*09	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	128	1	9488	3	N	3046	2641	0	192	1	235
							3351	9									
*10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	169	1	8408	3	N	2672	2472	0	347	1	88
							2939	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	985	1	2825	3	N	342	376	1			195
							376	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	939	1	2093	3	N	307	187	1			315
							338	9									
07	1891	X	1313	-0-	-578	-0-	984	1	329	9	N	299	378	1			236
08	3286	X	1486	-0-	-1800	-0-	959	1	221	3	N	278	189	1			325
							306	9									
*09	3180	X	1584	-0-	-1596	-0-	958	1	311	3	N	286	371	1			240
							315	9									
10	3286	X	1613	-0-	-1673	-0-	936	1	359	3	N	289	148	1			381
							318	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	109	1	288	3	Y	267	214	1			149
							294	9									
06	660	X	311	-0-	-349	-0-	60	1	251	9	Y	228	342	1			35
07	465	X	412	-0-	-53	-0-	128	1	284	9	Y	258	194	1			99
08	682	X	458	-0-	-224	-0-	151	1	307	9	Y	279	261	1			117
*09	660	X	285	-0-	-375	-0-	58	1	227	9	Y	206	204	1			119
10	806	X	246	-0-	-560	-0-	30	1	216	9	Y	196	230	1			85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	554	1	453	3	N	422	317	1			387
						464	9									
06	930 N	386	-0-	-544	-0-	107	1	182	3	N	88	178	1			297
						97	9									
07	868 N	273	-0-	-595	-0-	50	3	223	9	N	203	168	1			332
08	1457 N	762	-0-	-695	-0-	296	1	466	9	N	424	529	1			227
*09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	615	1	272	9	N	247	182	1			292
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	567	1	264	9	N	240	178	1			354

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

05	6200 X	-0-	-0-	-6200 B	-4008					N	-0-	183	1			60
06	5280 X	-0-	-0-	-5280 B	-4008					N	-0-					60
07	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-4008					N	-0-					60
08	3800 X	-0-	-0-	-3800	-0-					N	-0-					60
*09	19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	213	1	14039	3	N	4474	4316	1			218
						4921	9									
*10	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	243	1	8252	3	N	2380	2237	1			361
						2618	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	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

05	1457 N	977	-0-	-480	-0-	337	1	445	3	N	177	203	1			182
						195	9									
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	316	1	1925	3	N	200	187	1			195
						220	9									
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	269	1	1066	3	N	161	177	1			179
						177	9									
08	992 N	821	-0-	-171	-0-	282	1	355	3	N	167	170	1			176
						184	9									
*09	1410 N	773	-0-	-637	-0-	430	1	203	3	N	127	167	1			136
						140	9									
10	1333 N	726	-0-	-607	-0-	215	1	314	3	N	179	159	1			156
						197	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					208
06	2040	X	1169	-0-	-871 B	-0-	968	3	201	9	N	183	305	1			86
07	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					86
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*09	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	204	1	14643	3	N	2411	2014	1			483
							2652	9									
*10	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	417	1	14160	3	N	2426	2062	1			847
							2669	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

05	2471	X	2136	-0-	-335	-0-	1364	1	552	3	N	200	190	1			175
							220	9									
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1318	1	235	9	N	214	174	1			215
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1364	1	212	9	N	193	172	1			236
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1356	1	206	9	N	187	157	1			266
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1315	1	184	9	N	167	177	1			256
*10	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1356	1	257	3	N	170	181	1			245
							187	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

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	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

05	465	N	281	-0-	-184	-0-	86	1	195	9	N	177	191	1			193
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	104	1	54	3	N	203	191	1			205
							223	9									
07	775	N	343	-0-	-432	-0-	121	1	222	9	N	202	193	1			214
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	88	1	218	9	N	198	202	1			210
*09	630	N	323	-0-	-307	-0-	114	1	209	9	N	190	183	1			217
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	124	1	230	3	N	211	231	1			197
							232	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
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	492	1	425	9	N	386	734	1			160
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	521	1	378	3	N	386	183	1			363
							425	9									
07	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	528	1	592	3	N	369	512	1			220
							406	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	518	1	414	3	N	359	177	1			402
							395	9									
*09	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	503	1	409	3	N	304	354	1			352
							334	9									
10	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	517	1	231	3	N	362	360	1			354
							398	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	527	1	1525	3	N	240	334	1			117
							264	9									
06	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	510	1	1470	3	N	230	177	1			170
							253	9									
07	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	527	1	1475	3	N	230	167	1			233
							253	9									
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	527	1	1422	3	N	236	337	1			132
							260	9									
*09	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	510	1	1284	3	N	226	177	1			181
							249	9									
10	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	527	1	1309	3	N	249	356	1			74
							274	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1223	1	669	3	N	282	371	1			241
							310	9									
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1200	1	647	3	N	259	187	1			313
							285	9									
07	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	1240	1	261	3	N	252	365	1			200
							277	9									
08	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1236	1	104	3	N	239	182	1			257
							263	9									
*09	2160	X	1539	-0-	-621	-0-	1185	1	106	3	N	225	369	1			113
							248	9									
10	2201	X	1623	-0-	-578	-0-	1205	1	154	3	N	240	180	1			173
							264	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

05	14B2	EXT	70	-0-	70	232	70	3			N	-0-					63
06	289	X	57	-0-	-232	-0-	57	3			N	-0-					63
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-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

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269 X	6230	-0-	-3039	-0-	26	1	5862	3	Y	311	254	1			165
						342	9									
06	7530 X	5799	-0-	-1731	-0-	10	1	5517	3	Y	247	256	1			156
						272	9									
07	7564 X	6021	-0-	-1543	-0-	12	1	5694	3	Y	286	266	1			176
						315	9									
08	6727 X	5779	-0-	-948	-0-	56	1	5396	3	Y	297	288	1			185
						327	9									
*09	6450 X	5429	-0-	-1021	-0-	74	1	5106	3	Y	226	279	1			132
						249	9									
10	6355 X	5779	-0-	-576	-0-	185	1	5282	3	Y	284	278	1			138
						312	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

05	1829 X	1647	-0-	-182	-0-	532	1	812	3	N	275	363	1			175
						303	9									
06	1770 X	1489	-0-	-281	-0-	602	1	645	3	N	220	177	1			218
						242	9									
07	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	605	1	708	3	N	247	173	1			292
						272	9									
08	1736 X	1439	-0-	-297	-0-	607	1	568	3	N	240	162	1			370
						264	9									
*09	1680 X	1237	-0-	-443	-0-	598	1	396	3	N	221	331	1			260
						243	9									
10	1643 X	1352	-0-	-291	-0-	569	1	508	3	N	250	183	1			327
						275	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	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
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333 X	1257	-0-	-76	-0-	684	1	325	3	N	225	183	1			272
						248	9									
06	1200 X	791	-0-	-409	-0-	656	1	135	9	N	123	183	1			212
07	1271 X	1109	-0-	-162	-0-	698	1	135	3	N	251	177	1			286
						276	9									
08	1271 X	892	-0-	-379	-0-	672	1	220	9	N	200	359	1			127
*09	1230 X	956	-0-	-274	-0-	665	1	127	3	N	149					276
						164	9									
10	1302 X	1049	-0-	-253	-0-	669	1	241	3	N	126	183	1			219
						139	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	9	N	211	190	1			189
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	239	9	N	217	188	1			218
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	453	1	235	9	N	214	375	1			57
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	254	1	12	3	N	172					229
							189	9									
*09	450	N	215	-0-	-235	-0-	102	1	16	3	N	88	182	1			135
							97	9									
10	682	N	257	-0-	-425	-0-	107	1	150	9	N	136					271

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

05	2015	X	1908	-0-	-107	-0-	703	1	968	3	Y	215	235	1			78
							237	9									
06	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	1039	1	163	3	Y	192	189	1			81
							211	9									
07	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	934	1	138	3	Y	212	201	1			92
							233	9									
08	2015	X	1344	-0-	-671	-0-	539	1	564	3	Y	219	134	1			177
							241	9									
*09	1950	X	1061	-0-	-889	-0-	185	1	638	3	Y	216	380	1			13
							238	9									
10	1922	X	1453	-0-	-469	-0-	269	1	979	3	Y	186	170	1			29
							205	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

05	9858	X	9795	-0-	-63	-0-	804	1	8079	3	Y	829	690	1			278
							912	9									
06	9540	X	6113	-0-	-3427	-0-	543	1	4973	3	Y	543	729	1			92
							597	9									
07	9858	X	8081	-0-	-1777	-0-	648	1	6744	3	Y	626	543	1			175
							689	9									
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	892	1	8879	3	Y	871	877	1			169
							958	9									
*09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	959	1	7657	3	Y	744	743	1			170
							818	9									
10	9300	X	8883	-0-	-417	-0-	908	1	7140	3	Y	759	759	1			170
							835	9									

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	499	1	4687	3	Y	345	371	1			110
							380	9									
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	496	1	4837	3	Y	445	288	1			267
							490	9									
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	676	1	5789	3	Y	301	462	1			106
							331	9									
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	545	1	5048	3	Y	289	207	1			188
							318	9									
*09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	530	1	4900	3	Y	274	379	1			83
							301	9									
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	448	1	4339	3	Y	294	272	1			105
							323	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	10013	X	8125	-0-	-1888	-0-	1361	1	5922	3	N	765	764	1			267
							842	9									
06	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	1320	1	6436	3	N	732	594	1			405
							805	9									
07	9021	X	8759	-0-	-262	-0-	1361	1	6585	3	N	739	509	1			635
							813	9									
08	9021	X	8623	-0-	-398	-0-	1358	1	6470	3	N	723	1119	1			239
							795	9									
*09	8490	X	8293	-0-	-197	-0-	1293	1	6223	3	N	706	547	1			398
							777	9									
10	8835	X	8320	-0-	-515	-0-	1364	1	6185	3	N	701	753	1			346
							771	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
05	5177	X	4896	-0-	-281	-0-	559	1	3882	3	Y	414	398	1			107
							455	9									
06	5190	X	4285	-0-	-905	-0-	560	1	3279	3	Y	405	351	1			161
							446	9									
07	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	666	1	3666	3	Y	443	463	1			141
							487	9									
08	4898	X	3139	-0-	-1759	-0-	470	1	2421	3	Y	225	273	1			93
							248	9									
*09	4740	X	4596	-0-	-144	-0-	597	1	3593	3	Y	369	318	1			144
							406	9									
*10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	777	1	3937	3	Y	391	422	1			113
							430	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
05	6510	X	5318	-0-	-1192	-0-	819	1	3892	3	Y	552	603	1			127
							607	9									
06	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	607	1	4105	3	Y	435	356	1			206
							479	9									
07	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	699	1	4129	3	Y	544	573	1			177
							598	9									
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	744	1	4008	3	Y	436	533	1			80
							480	9									
*09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	713	1	3775	3	Y	419	381	1			118
							461	9									
10	4712	X	4675	-0-	-37	-0-	715	1	3510	3	Y	409	458	1			69
							450	9									

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
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1342	1	6428	3	Y	471	558	1			108
							518	9									
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1079	1	7255	3	Y	375	306	1			177
							413	9									
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	1214	1	7538	3	Y	613	591	1			199
							674	9									
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1248	1	7228	3	Y	493	602	1			90
							542	9									
*09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1181	1	6600	3	Y	462	422	1			130
							508	9									
10	7936	X	7577	-0-	-359	-0-	1186	1	5831	3	Y	509	553	1			86
							560	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	706	1	3022	3	Y	1051	1149	1			162
						1156	9									
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	634	1	2858	3	Y	974	806	1			330
						1071	9									
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	625	1	2573	3	Y	893	1079	1			144
						982	9									
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	674	1	2519	3	Y	862	906	1			100
						948	9									
*09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	659	1	3188	3	Y	945	827	1			218
						1040	9									
*10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	647	1	3006	3	Y	955	974	1			199
						1051	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					259
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	602	1	4913	3	Y	704	730	1			176
						774	9									
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	581	1	4868	3	Y	633	604	1			205
						696	9									
07	6076 X	5788	-0-	-288	-0-	601	1	4527	3	Y	600	624	1			181
						660	9									
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	544	1	4443	3	Y	561	346	1			396
						617	9									
*09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	655	1	4223	3	Y	575	729	1			242
						633	9									
*10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	761	1	4117	3	Y	608	546	1			304
						669	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	5	1	1051	3	Y	87	88	1			46
							96	9									
06	1140	N	575	-0-	-565	-0-	1	1	463	3	Y	101	83	1			64
							111	9									
07	1178	N	517	-0-	-661	-0-	2	1	448	3	Y	61	88	1			37
							67	9									
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	13	1	795	3	Y	77	66	1			48
							85	9									
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	18	1	987	3	Y	96	88	1			56
							106	9									
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	3	Y	57	85	1			28
							63	9									

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
05	8556	X	7747	-0-	-809	-0-	659	1	6180	3	Y	825	809	1			219
							908	9									
06	8280	X	7325	-0-	-955	-0-	624	1	6001	3	Y	636	601	1			254
							700	9									
07	8556	X	7521	-0-	-1035	-0-	717	1	6053	3	Y	683	577	1			360
							751	9									
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	645	1	5822	3	Y	866	556	1			670
							953	9									
*09	6930	X	4071	-0-	-2859	-0-	382	1	3206	3	Y	439	969	1			140
							483	9									
10	7161	X	295	-0-	-6866	-0-	23	1	226	3	Y	42	167	1			15
							46	9									

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
05	12183	X	10692	-0-	-1491	-0-	964	1	9056	3	N	611	727	1			242
							672	9									
06	11640	X	10106	-0-	-1534	-0-	913	1	8586	3	N	552	709	1			85
							607	9									
07	12028	X	9108	-0-	-2920	-0-	922	1	7535	3	N	592	359	1			318
							651	9									
08	11315	X	10148	-0-	-1167	-0-	997	1	8525	3	N	569	543	1			344
							626	9									
*09	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	878	1	7455	3	N	534	717	1			161
							587	9									
10	10695	X	9380	-0-	-1315	-0-	818	1	7929	3	N	575	378	1			358
							633	9									

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
05	13392	X	8927	-0-	-4465	-0-	570	1	7567	3	Y	718	667	1			152
							790	9									
06	12960	X	7881	-0-	-5079	-0-	567	1	6574	3	Y	673	632	1			193
							740	9									
07	12741	X	7579	-0-	-5162	-0-	482	1	6397	3	Y	636	690	1			139
							700	9									
08	8680	X	3432	-0-	-5248	-0-	271	1	2818	3	Y	312	384	1			67
							343	9									
*09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	911	1	9810	3	Y	1035	916	1			186
							1139	9									
*10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1029	1	8001	3	Y	869	921	1			134
							956	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5141	-0-	-935	-0-	462	1	4334	3	Y	314	337	1			100
							345	9									
06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	390	1	3759	3	Y	334	234	1			200
							367	9									
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	676	1	5747	3	Y	299	394	1			105
							329	9									
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1219	1	11353	3	Y	613	319	1			399
							674	9									
*09	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	898	1	8246	3	Y	457	717	1			139
							503	9									
*10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	764	1	7404	3	Y	507	464	1			182
							558	9									

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	602	1	3246	3	Y	985	1178	1			104
							1084	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	471	1	3214	3	Y	992	837	1			259
							1091	9									
07	4805	X	3769	-0-	-1036	-0-	413	1	2626	3	Y	664	797	1			126
							730	9									
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	471	1	3117	3	Y	1018	951	1			193
							1120	9									
*09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	459	1	2914	3	Y	902	977	1			118
							992	9									
*10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	416	1	2811	3	Y	939	763	1			294
							1033	9									

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	637	1	3440	3	Y	1034	1237	1			109
							1137	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	511	1	3499	3	Y	1076	904	1			281
							1184	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	538	1	3549	3	Y	859	977	1			163
							945	9									
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	472	1	3062	3	Y	1013	984	1			192
							1114	9									
*09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	498	1	3165	3	Y	977	1041	1			128
							1075	9									
*10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	452	1	3055	3	Y	947	778	1			297
							1042	9									

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	674	1	3630	3	Y	1102	1324	1			116
							1212	9									
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	533	1	3509	3	Y	1113	938	1			291
							1224	9									
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	574	1	3636	3	Y	914	1031	1			174
							1005	9									
08	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	505	1	3157	3	Y	1086	1054	1			206
							1195	9									
*09	5460	X	4917	-0-	-543	-0-	530	1	3251	3	Y	1033	1104	1			135
							1136	9									
10	5518	X	4688	-0-	-830	-0-	461	1	3101	3	Y	1024	838	1			321
							1126	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10194	-0-	-2485	-0-	727 1476	1 9	7991	3	Y	1342	1272	1			209
06	11160	X	10142	-0-	-1018	-0-	808 1445	1 9	7889	3	Y	1314	1253	1			270
07	11439	X	10075	-0-	-1364	-0-	853 1420	1 9	7802	3	Y	1291	1292	1			269
08	9765	X	9580	-0-	-185	-0-	702 1324	1 9	7554	3	Y	1204	1265	1			208
*09	9450	X	8865	-0-	-585	-0-	699 1379	1 9	6787	3	Y	1254	1286	1			176
10	9765	X	8674	-0-	-1091	-0-	721 1361	1 9	6592	3	Y	1237	1145	1			268

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
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	894 299	1 9	2322	3	Y	272	264	1			152
06	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	787 250	1 9	1345	3	Y	227	344	1			35
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	905 321	1 9	2329	3	Y	292	215	1			112
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	895 315	1 9	2151	3	Y	286	278	1			120
*09	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	888 266	1 9	1421	3	Y	242	222	1			140
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1003 311	1 9	1958	3	Y	283	300	1			123

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
05	4278	X	3656	-0-	-622	-0-	980 217	1 9	2459	3	Y	197	218	1			110
06	4140	X	4040	-0-	-100	-0-	961 138	1 9	2941	3	Y	125	216	1			19
07	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	759 207	1 9	2604	3	Y	188	135	1			72
08	4278	X	3299	-0-	-979	-0-	811 160	1 9	2328	3	Y	145	156	1			61
*09	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	946 160	1 9	1955	3	Y	145	122	1			84
10	4185	X	3011	-0-	-1174	-0-	950 226	1 9	1835	3	Y	205	200	1			89

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
05	19437	X	17161	-0-	-2276	-0-	953 3044	1 9	13164	3	N	2767	2607	1			341
06	19260	X	16337	-0-	-2923	-0-	998 2421	1 9	12918	3	N	2201	2218	1			324
07	19902	X	15683	-0-	-4219	-0-	835 2441	1 9	12407	3	N	2219	2214	1			329
08	18228	X	15137	-0-	-3091	-0-	980 2399	1 9	11758	3	N	2181	2337	1			173
*09	16560	X	13817	-0-	-2743	-0-	895 2313	1 9	10609	3	N	2103	2059	1			217
10	17081	X	13304	-0-	-3777	-0-	1251 2336	1 9	9717	3	N	2124	2071	1			270

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	895	1	11882	3	N	2295	2041	1			359
							2525	9									
06	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	904	1	11238	3	N	2410	2393	1			376
							2651	9									
07	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	955	1	13991	3	N	3060	2973	1			463
							3366	9									
08	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	1011	1	11995	3	N	2451	2781	1			133
							2696	9									
*09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	926	1	10888	3	N	2241	1881	1			493
							2465	9									
*10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	759	1	6072	3	N	1265	1692	1			66
							1392	9									

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8672	-0-	-1527	-0-	710	1	6964	3	Y	907	1127	1			127
							998	9									
06	9210	X	7993	-0-	-1217	-0-	680	1	6368	3	Y	859	822	1			164
							945	9									
07	9951	X	8000	-0-	-1951	-0-	678	1	6409	3	Y	830	721	1			273
							913	9									
08	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	713	1	6100	3	Y	825	1001	1			97
							908	9									
*09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	829	1	6082	3	Y	834	735	1			196
							917	9									
*10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	981	1	6295	3	Y	983	923	1			256
							1081	9									

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	684	1	6703	3	Y	874	1064	1			122
							961	9									
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	681	1	6183	3	Y	862	819	1			165
							948	9									
07	7967	X	7561	-0-	-406	-0-	656	1	6016	3	Y	808	707	1			266
							889	9									
08	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	698	1	5898	3	Y	825	994	1			97
							908	9									
*09	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	707	1	5103	3	Y	742	664	1			175
							816	9									
10	7905	X	6690	-0-	-1215	-0-	784	1	5067	3	Y	763	739	1			199
							839	9									

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	359	-0-	-3764	-0-	253	1	106	9	N	96	183	1			128
06	2940	X	668	-0-	-2272	-0-	538	1	9	3	N	110					238
							121	9									
07	3038	X	1241	-0-	-1797	-0-	362	1	660	3	N	199	178	1			259
							219	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	676	1	2825	3	N	837	700	1			396
							921	9									
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	634	1	2168	3	N	611	751	1			256
							672	9									
*10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	502	1	1525	3	N	410	372	1			294
							451	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	16586	-0-	-5176	-0-	1514	1	12050	3	Y	2747	3119	1			149
							3022	9									
06	19740	X	15067	-0-	-4673	-0-	1331	1	10946	3	Y	2536	2196	1			489
							2790	9									
07	17453	X	14738	-0-	-2715	-0-	1330	1	10698	3	Y	2464	2609	1			344
							2710	9									
08	13113	X	11406	-0-	-1707	-0-	1205	1	8240	3	Y	1783	1837	1			290
							1961	9									
*09	12690	X	7338	-0-	-5352	-0-	921	1	5134	3	Y	1166	1135	1			321
							1283	9									
10	13113	X	7685	-0-	-5428	-0-	859	1	5381	3	Y	1314	1335	1			300
							1445	9									

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	421	1	4733	3	Y	583	551	1			176
							641	9									
06	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	481	1	5554	3	Y	589	579	1			186
							648	9									
07	7812	X	6309	-0-	-1503	-0-	399	1	5293	3	Y	561	546	1			201
							617	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	773	1	4368	3	Y	547	609	1			139
							602	9									
*09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	817	1	4805	3	Y	472	369	1			242
							519	9									
10	5332	X	4157	-0-	-1175	-0-	918	1	2801	3	Y	398	528	1			112
							438	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5250	X	3518	-0-	-1732	-0-	580	1	2124	3	Y	740	748	1			121
							814	9									
*05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	942	1	4865	3	Y	1509	1361	1			269
							1660	9									
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	856	1	4360	3	Y	1339	1215	1			393
							1473	9									
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	824	1	4340	3	Y	1332	1489	1			236
							1465	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	553	1	2545	3	Y	857	976	1			117
							943	9									
*09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	593	1	2497	3	Y	842	722	1			237
							926	9									
*10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1058	1	4123	3	Y	1467	1408	1			296
							1614	9									

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11836	-0-	-1184	-0-	1011	1	9497	3	Y	1207	1157	1			321
							1328	9									
06	12600	X	11174	-0-	-1426	-0-	977	1	9192	3	Y	914	870	1			365
							1005	9									
07	13020	X	4773	-0-	-8247	-0-	515	1	3662	3	Y	542	624	1			283
							596	9									
08	11067	X	130	-0-	-10937	-0-	52	1	78	9	Y	71	299	1			55
*09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	1308	1	12062	3	Y	1486	1068	1			473
							1635	9									
10	11067	X	1085	-0-	-9982	-0-	88	1	856	3	Y	128	556	1			45
							141	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 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
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	867	1	6882	3	Y	1569	1900	1			85
							1726	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	849	1	6650	3	Y	1619	1392	1			312
							1781	9									
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	872	1	6776	3	Y	1611	1698	1			225
							1772	9									
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	993	1	6632	3	Y	1475	1460	1			240
							1623	9									
*09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1073	1	6379	3	Y	1361	1226	1			375
							1497	9									
*10	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	929	1	5494	3	Y	1519	1547	1			347
							1671	9									

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	589	1	2220	3	Y	765	731	1			125
							842	9									
*05	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	353	1	1518	3	Y	560	585	1			100
							616	9									
06	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	322	1	1358	3	Y	506	457	1			149
							557	9									
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	336	1	1515	3	Y	546	598	1			97
							601	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	387	1	1654	3	Y	584	601	1			80
							642	9									
*09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	394	1	1622	3	Y	586	501	1			165
							645	9									
*10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	375	1	1457	3	Y	515	576	1			104
							567	9									

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

*04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	457	1	1539	3	Y	599	577	1			98
							659	9									
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	381	1	1616	3	Y	603	594	1			107
							663	9									
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	359	1	1513	3	Y	566	507	1			166
							623	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	363	1	1605	3	Y	583	646	1			103
							641	9									
08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	364	1	1478	3	Y	549	577	1			75
							604	9									
*09	2280	X	2003	-0-	-277	-0-	359	1	1051	3	Y	539	462	1			152
							593	9									
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	423	1	1646	3	Y	581	616	1			117
							639	9									

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

05	12307	X	877	-0-	-11430	-0-	68	1	638	3	Y	155	374	1			41
							171	9									
06	13530	X	185	-0-	-13345	-0-	58	1	127	9	Y	115	110	1			46
07	13981	X	177	-0-	-13804	-0-	49	1	94	3	Y	31	58	1			19
							34	9									
08	2263	X	254	-0-	-2009	-0-	69	1	87	3	Y	89	39	1			69
							98	9									
*09	2190	X	241	-0-	-1949	-0-	37	1	76	3	Y	116	148	1			37
							128	9									
*10	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1597	1	15484	3	Y	2195	1455	1			777
							2415	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	5735	X	4111	-0-	-1624	-0-	292	1	3306	3	Y	466	427	1			141
							513	9									
06	5550	X	5027	-0-	-523	-0-	357	1	4197	3	Y	430	435	1			136
							473	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	311	1	4236	3	Y	441	419	1			158
							485	9									
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	593	1	3555	3	Y	421	472	1			107
							463	9									
*09	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	507	1	3203	3	Y	303	255	1			155
							333	9									
10	4526	X	2202	-0-	-2324	-0-	488	1	1472	3	Y	220	313	1			62
							242	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
05	4867	X	2491	-0-	-2376	-0-	423	1	1058	3	N	918	932	1			452
							1010	9									
06	3930	X	3393	-0-	-537	-0-	554	1	1557	3	N	1165	1083	1			534
							1282	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	666	1	2679	3	N	1367	1696	1			205
							1504	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	772	1	2374	3	N	1147	1097	1			255
							1262	9									
*09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	273	1	3554	3	N	814	735	1			334
							895	9									
10	5084	X	4405	-0-	-679	-0-	399	1	2939	3	N	970	942	1			362
							1067	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
05	15066	X	12546	-0-	-2520	-0-	1030	1	10398	3	Y	1016	847	1			340
							1118	9									
06	14580	X	13096	-0-	-1484	-0-	1079	1	10960	3	Y	961	1138	1			163
							1057	9									
07	15066	X	12674	-0-	-2392	-0-	1011	1	10552	3	Y	1010	891	1			282
							1111	9									
08	11873	X	9638	-0-	-2235	-0-	808	1	7957	3	Y	794	922	1			154
							873	9									
*09	11490	X	6953	-0-	-4537	-0-	698	1	5539	3	Y	651	656	1			149
							716	9									
*10	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	1466	1	11566	3	Y	1201	1081	1			269
							1321	9									

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
05	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	670	1	9029	3	Y	1160	1207	1			287
							1276	9									
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	794	1	8582	3	Y	1091	1180	1			198
							1200	9									
07	9703	X	9282	-0-	-421	-0-	792	1	7364	3	Y	1024	1035	1			187
							1126	9									
08	9920	X	9759	-0-	-161	-0-	915	1	7766	3	Y	980	918	1			249
							1078	9									
*09	9600	X	6153	-0-	-3447	-0-	643	1	4852	3	Y	598	719	1			128
							658	9									
10	9920	X	9824	-0-	-96	-0-	663	1	8101	3	Y	964	892	1			200
							1060	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8339	X	5653	-0-	-2686	-0-	478	1	4496	3	Y	617	680	1			186
							679	9									
06	8070	X	6303	-0-	-1767	-0-	521	1	5127	3	Y	595	648	1			133
							655	9									
07	8339	X	6921	-0-	-1418	-0-	582	1	5549	3	Y	718	658	1			193
							790	9									
08	7440	X	4674	-0-	-2766	-0-	460	1	3624	3	Y	536	667	1			62
							590	9									
*09	7200	X	7126	-0-	-74	-0-	761	1	5521	3	Y	767	587	1			242
							844	9									
10	6665	X	5190	-0-	-1475	-0-	614	1	3968	3	Y	553	679	1			116
							608	9									

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

05	109071	X	8611	-0-	-100460	-0-	629	1	7157	3	Y	750	776	1			106
							825	9									
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	690	1	6574	3	Y	652	664	1			94
							717	9									
07	8742	X	8046	-0-	-696	-0-	727	1	6604	3	Y	650	576	1			168
							715	9									
08	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	610	1	6436	3	Y	671	796	1			43
							738	9									
*09	7950	X	7221	-0-	-729	-0-	623	1	5905	3	Y	630	527	1			146
							693	9									
10	8215	X	7225	-0-	-990	-0-	615	1	5920	3	Y	627	654	1			119
							690	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

05	9858	X	7837	-0-	-2021	-0-	572	1	6513	3	Y	684	708	1			96
							752	9									
06	7980	X	6871	-0-	-1109	-0-	574	1	5699	3	Y	544	562	1			78
							598	9									
07	8215	X	4917	-0-	-3298	-0-	445	1	4007	3	Y	423	392	1			109
							465	9									
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	722	1	8144	3	Y	766	826	1			49
							843	9									
*09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	796	1	8283	3	Y	780	648	1			181
							858	9									
*10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	891	1	8614	3	Y	884	897	1			168
							972	9									

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

05	16740	X	13691	-0-	-3049	-0-	1000	1	11346	3	Y	1223	1212	1			172
							1345	9									
06	14730	X	11528	-0-	-3202	-0-	959	1	9610	3	Y	872	919	1			125
							959	9									
07	13702	X	11536	-0-	-2166	-0-	1006	1	9561	3	Y	881	778	1			228
							969	9									
08	13702	X	10557	-0-	-3145	-0-	805	1	8770	3	Y	893	1064	1			57
							982	9									
*09	13260	X	11008	-0-	-2252	-0-	875	1	9074	3	Y	963	797	1			223
							1059	9									
10	13702	X	11599	-0-	-2103	-0-	988	1	9560	3	Y	955	996	1			182
							1051	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	10850	X	10805	-0-	-45	-0-	688	1	9129	3	Y	898	823	1			190
							988	9									
06	10500	X	9671	-0-	-829	-0-	679	1	8224	3	Y	698	688	1			200
							768	9									
07	10850	X	9603	-0-	-1247	-0-	586	1	8155	3	Y	784	813	1			171
							862	9									
08	10695	X	9288	-0-	-1407	-0-	711	1	7787	3	Y	718	735	1			154
							790	9									
*09	10350	X	8394	-0-	-1956	-0-	657	1	6902	3	Y	759	776	1			137
							835	9									
10	10695	X	8048	-0-	-2647	-0-	829	1	6456	3	Y	694	724	1			107
							763	9									

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

05	10695	X	7841	-0-	-2854	-0-	641	1	6487	3	Y	648	562	1			217
							713	9									
06	10110	X	8782	-0-	-1328	-0-	726	1	7286	3	Y	700	798	1			119
							770	9									
07	10602	X	10083	-0-	-519	-0-	833	1	8364	3	Y	805	699	1			225
							886	9									
08	10602	X	9065	-0-	-1537	-0-	776	1	7487	3	Y	729	812	1			142
							802	9									
*09	10140	X	8522	-0-	-1618	-0-	858	1	6909	3	Y	686	671	1			157
							755	9									
10	9920	X	7107	-0-	-2813	-0-	728	1	5697	3	Y	620	638	1			139
							682	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	423	1	2019	3	N	859	946	1			157
							945	9									
06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	424	1	1750	3	N	713	567	1			303
							784	9									
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	422	1	1707	3	N	698	911	1			90
							768	9									
08	3596	X	2454	-0-	-1142	-0-	408	1	1349	3	N	634	178	1			546
							697	9									
*09	3480	X	2655	-0-	-825	-0-	369	1	1338	3	N	862	565	1			843
							948	9									
10	3596	X	1805	-0-	-1791	-0-	478	1	841	3	N	442	952	1			333
							486	9									

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

05	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	3289	3	691	9	N	628	730	1			238
06	3600	X	2765	-0-	-835	-0-	2278	3	487	9	N	443	524	1			157
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2150	3	472	9	N	429	368	1			218
08	3968	X	2446	-0-	-1522	-0-	2005	3	441	9	N	401	519	1			100
*09	3840	X	2332	-0-	-1508	-0-	316	1	1616	3	N	364	365	1			99
							400	9									
10	3968	X	748	-0-	-3220	-0-	217	1	343	3	N	171	106	1			164
							188	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10726	X	7481	-0-	-3245	-0-	624	1	6008	3	Y	772	808	1			232
							849	9									
06	9960	X	5914	-0-	-4046	-0-	539	1	4664	3	Y	646	734	1			144
							711	9									
07	10292	X	5054	-0-	-5238	-0-	470	1	3950	3	Y	576	565	1			155
							634	9									
08	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	498	1	3759	3	Y	561	651	1			65
							617	9									
*09	6600	X	2514	-0-	-4086	-0-	334	1	1842	3	Y	307	275	1			97
							338	9									
10	6820	X	5964	-0-	-856	-0-	706	1	4550	3	Y	644	606	1			135
							708	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

05	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	86	1	5810	3	N	560	569	1			221
							616	9									
06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	327	1	5464	3	N	522	553	1			190
							574	9									
07	6820	X	5597	-0-	-1223	-0-	283	1	4744	3	N	518	543	1			165
							570	9									
08	6820	X	5714	-0-	-1106	-0-	308	1	4826	3	N	527	552	1			140
							580	9									
*09	6660	X	5603	-0-	-1057	-0-	296	1	4725	3	N	529	381	1			288
							582	9									
10	6572	X	5295	-0-	-1277	-0-	84	1	4640	3	N	519	547	1			260
							571	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	1157	1	8076	3	Y	830	749	1			214
							913	9									
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1103	1	8034	3	Y	686	628	1			272
							755	9									
07	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	1335	1	8955	3	Y	927	905	1			294
							1020	9									
08	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1470	1	9074	3	Y	749	733	1			310
							824	9									
*09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1310	1	9002	3	Y	808	803	1			315
							889	9									
*10	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	1515	1	7688	3	Y	766	859	1			222
							843	9									

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	446	1	3083	3	Y	331	335	1			85
							364	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	485	1	2674	3	Y	368	307	1			146
							405	9									
07	3317	X	2126	-0-	-1191	-0-	342	1	1543	3	Y	219	295	1			70
							241	9									
08	4371	X	584	-0-	-3787	-0-	109	1	414	3	Y	55	102	1			23
							61	9									
*09	4230	X	7	-0-	-4223	-0-	6	1	1	9	Y	1	24	1			-0-
10	3906	X	224	-0-	-3682	-0-	34	1	170	3	Y	18	13	1			5
							20	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	779	1	5183	3	Y	842	819	1			156
							926	9									
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	787	1	5586	3	Y	790	595	1			351
							869	9									
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	929	1	6159	3	Y	882	1088	1			145
							970	9									
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1156	1	6753	3	Y	927	807	1			265
							1020	9									
*09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	939	1	5935	3	Y	888	863	1			290
							977	9									
10	5921	X	5197	-0-	-724	-0-	785	1	3649	3	Y	694	746	1			238
							763	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

05	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	1246	1	1994	3	N	524	549	1			365
							576	9									
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1191	1	2056	3	N	719	554	1			530
							791	9									
07	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	946	1	1560	3	N	368	565	1			333
							405	9									
08	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	1003	1	1589	3	N	540	675	1			198
							594	9									
*09	4050	X	2275	-0-	-1775	-0-	894	1	820	3	N	510	385	1			323
							561	9									
10	4185	X	2985	-0-	-1200	-0-	915	1	1459	3	N	555	364	1			514
							611	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

05	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	3754	3	514	9	N	467	573	1			128
06	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	126	1	3884	3	N	451	380	1			199
							496	9									
07	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	290	1	4275	3	N	421	382	1			238
							463	9									
08	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	273	1	3657	3	N	423	487	1			174
							465	9									
*09	4350	X	2156	-0-	-2194	-0-	237	1	1637	3	N	256	183	1			247
							282	9									
10	4991	X	1794	-0-	-3197	-0-	76	1	1426	3	N	265	381	1			131
							292	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

*05	8618	X	6181	-0-	-2437	-0-	5497	3	684	9	N	622	572	1			348
06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	285	1	8514	3	N	948	746	1			550
							1043	9									
07	8587	X	8517	-0-	-70	-0-	484	1	7168	3	N	786	1115	1			221
							865	9									
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	637	1	8298	3	N	924	787	1			358
							1016	9									
*09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	1010	1	8070	3	N	899	948	1			309
							989	9									
10	10168	X	9250	-0-	-918	-0-	420	1	7893	3	N	852	738	1			423
							937	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 #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	9659	-0-	-2679	-0-	352	1	8671	3	N	578	504	1			194
							636	9									
06	11940	X	8686	-0-	-3254	-0-	311	1	7821	3	N	504	440	1			258
							554	9									
07	10664	X	9269	-0-	-1395	-0-	314	1	8414	3	N	492	598	1			152
							541	9									
08	9672	X	8987	-0-	-685	-0-	379	1	8113	3	N	450	455	1			147
							495	9									
*09	9360	X	7914	-0-	-1446	-0-	391	1	6931	3	N	538	478	1			207
							592	9									
10	9672	X	7637	-0-	-2035	-0-	466	1	6719	3	N	411	448	1			170
							452	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 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
05	17081	X	13765	-0-	-3316	-0-	503	1	12374	3	N	807	718	1			271
							888	9									
06	16530	X	11032	-0-	-5498	-0-	389	1	9936	3	N	643	585	1			329
							707	9									
07	17081	X	12990	-0-	-4091	-0-	433	1	11833	3	N	658	784	1			203
							724	9									
08	16616	X	13058	-0-	-3558	-0-	534	1	11862	3	N	602	609	1			196
							662	9									
*09	13320	X	9281	-0-	-4039	-0-	446	1	8196	3	N	581	553	1			224
							639	9									
10	13764	X	7362	-0-	-6402	-0-	448	1	6471	3	N	403	460	1			167
							443	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	579	1	7587	3	Y	1537	1466	1			334
							1691	9									
06	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	765	1	8146	3	Y	1598	1750	1			182
							1758	9									
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	842	1	7570	3	Y	1484	1444	1			222
							1632	9									
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1068	1	8645	3	Y	1465	1463	1			224
							1612	9									
*09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	981	1	7200	3	Y	1436	1380	1			280
							1580	9									
*10	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	633	1	7529	3	Y	1268	1358	1			190
							1395	9									

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
05	15903	X	13876	-0-	-2027	-0-	987	1	11506	3	N	1257	1097	1			332
							1383	9									
06	15180	X	13675	-0-	-1505	-0-	991	1	11321	3	N	1239	1372	1			199
							1363	9									
07	15686	X	12999	-0-	-2687	-0-	887	1	10781	3	N	1210	1202	1			207
							1331	9									
08	14508	X	13647	-0-	-861	-0-	983	1	11332	3	N	1211	1190	1			228
							1332	9									
*09	13560	X	12650	-0-	-910	-0-	1100	1	10299	3	N	1137	1152	1			213
							1251	9									
10	14136	X	11929	-0-	-2207	-0-	826	1	9882	3	N	1110	1208	1			115
							1221	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	11966	X	7331	-0-	-4635	-0-	518	1	6064	3	N	681	580	1			180
							749	9									
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	1002	1	11470	3	N	1245	1225	1			200
							1370	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	752	1	9085	3	N	1022	1047	1			175
							1124	9									
08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	796	1	9216	3	N	1031	1012	1			194
							1134	9									
*09	13710	X	9438	-0-	-4272	-0-	827	1	7661	3	N	864	896	1			162
							950	9									
10	14291	X	10452	-0-	-3839	-0-	721	1	8673	3	N	962	1024	1			100
							1058	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

05	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	943	1	12413	3	Y	2393	2223	1			520
							2632	9									
06	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1096	1	12098	3	Y	2253	2516	1			257
							2478	9									
07	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	1288	1	12344	3	Y	2255	2175	1			337
							2481	9									
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1493	1	12774	3	Y	2228	2224	1			341
							2451	9									
*09	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	1500	1	11778	3	Y	2219	2127	1			433
							2441	9									
*10	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	967	1	11386	3	Y	2110	2227	1			316
							2321	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

*05	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	620	1	4108	3	Y	685	689	1			127
							754	9									
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	640	1	4016	3	Y	676	503	1			300
							744	9									
07	5766	X	2229	-0-	-3537	-0-	362	1	1467	3	Y	364	604	1			60
							400	9									
08	3565	X	122	-0-	-3443	-0-	64	1	58	9	Y	53	98	1			15
*09	3450	X	119	-0-	-3331	-0-	61	1	58	9	Y	53	51	1			17
10	3565	X	499	-0-	-3066	-0-	75	1	349	3	Y	68	62	1			23
							75	9									

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

05	11315	X	9758	-0-	-1557	-0-	711	1	8557	3	N	445	359	1			177
							490	9									
06	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	759	1	8686	3	N	545	473	1			249
							600	9									
07	10509	X	7127	-0-	-3382	-0-	502	1	6166	3	N	417	528	1			138
							459	9									
08	9765	X	9185	-0-	-580	-0-	688	1	7890	3	N	552	579	1			111
							607	9									
*09	10170	X	3202	-0-	-6968	-0-	287	1	2689	3	N	205	211	1			105
							226	9									
*10	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	746	1	9114	3	N	686	606	1			185
							755	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 #: 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
05	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	750	1	9020	3	N	485	383	1			193
							534	9									
06	10410	X	10073	-0-	-337	-0-	762	1	8718	3	N	539	486	1			246
							593	9									
07	10695	X	8605	-0-	-2090	-0-	608	1	7395	3	N	547	612	1			181
							602	9									
08	10292	X	9113	-0-	-1179	-0-	670	1	7876	3	N	515	592	1			104
							567	9									
*09	10230	X	1046	-0-	-9184	-0-	88	1	806	3	N	138	171	1			71
							152	9									
10	10416	X	6630	-0-	-3786	-0-	463	1	5659	3	N	462	408	1			125
							508	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

05	20460	X	11681	-0-	-8779	-0-	142	1	9541	3	Y	1816	1690	1			327
							1998	9									
06	16530	X	10976	-0-	-5554	-0-	481	1	8713	3	Y	1620	1583	1			364
							1782	9									
07	17081	X	12246	-0-	-4835	-0-	537	1	9868	3	Y	1674	1677	1			361
							1841	9									
08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	566	1	9636	3	Y	1577	1605	1			333
							1735	9									
*09	11250	X	10844	-0-	-406	-0-	501	1	8733	3	Y	1464	1465	1			332
							1610	9									
10	11625	X	10222	-0-	-1403	-0-	153	1	8429	3	Y	1491	1285	1			538
							1640	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

05	10013	X	9592	-0-	-421	-0-	1359	1	7402	3	N	755	720	1			300
							831	9									
06	8940	X	8572	-0-	-368	-0-	1106	1	6711	3	N	686	728	1			258
							755	9									
07	10571	X	9012	-0-	-1559	-0-	1412	1	7013	3	N	534	573	1			219
							587	9									
08	10571	X	8303	-0-	-2268	-0-	1199	1	6404	3	N	636	696	1			159
							700	9									
*09	10230	X	7824	-0-	-2406	-0-	1087	1	6108	3	N	572	494	1			237
							629	9									
*10	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	1753	1	8079	3	N	756	833	1			160
							832	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9052	-0-	-1736	-0-	1290	1	6984	3	N	707	668	1			281
							778	9									
06	7950	X	7343	-0-	-607	-0-	959	1	5692	3	N	629	674	1			236
							692	9									
07	9207	X	6350	-0-	-2857	-0-	965	1	4942	3	N	403	474	1			165
							443	9									
08	9207	X	6208	-0-	-2999	-0-	816	1	4904	3	N	444	498	1			111
							488	9									
*09	8910	X	6188	-0-	-2722	-0-	815	1	4857	3	N	469	386	1			194
							516	9									
10	9052	X	538	-0-	-8514	-0-	102	1	368	3	N	62	243	1			13
							68	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

05	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	752	1	7542	3	Y	797	656	1			267
							877	9									
06	9240	X	8415	-0-	-825	-0-	744	1	6887	3	Y	713	859	1			121
							784	9									
07	9548	X	8302	-0-	-1246	-0-	704	1	6830	3	Y	698	624	1			195
							768	9									
08	8494	X	8317	-0-	-177	-0-	722	1	6819	3	Y	705	763	1			137
							776	9									
*09	8220	X	6722	-0-	-1498	-0-	702	1	5392	3	Y	571	577	1			131
							628	9									
10	8494	X	2582	-0-	-5912	-0-	266	1	2060	3	Y	233	312	1			52
							256	9									

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

05	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	748	1	8215	3	Y	1387	1301	1			216
							1526	9									
06	11370	X	10700	-0-	-670	-0-	839	1	8376	3	Y	1350	1288	1			278
							1485	9									
07	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	894	1	8399	3	Y	1336	1336	1			278
							1470	9									
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	760	1	8378	3	Y	1295	1349	1			224
							1425	9									
*09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	777	1	7896	3	Y	1347	1382	1			189
							1482	9									
10	9920	X	9209	-0-	-711	-0-	765	1	7013	3	Y	1301	1208	1			282
							1431	9									

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	76					115
*06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	360	1	232	9	N	211	196	1			130
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	265	1	54	3	N	159	163	1			126
							175	9									
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	523	1	10	9	N	9					135
09	840	X	319	-0-	-521	-0-	306	1	13	9	N	12					147
10	620	X	201	-0-	-419	-0-	193	1	8	9	N	7					154

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
05	6851	X	3310	-0-	-3541	-0-	239	1	2899	3	N	156	165	1			62
							172	9									
06	6510	X	1175	-0-	-5335	-0-	122	1	937	3	N	105	119	1			48
							116	9									
07	6262	X	1114	-0-	-5148	-0-	98	1	900	3	N	105	118	1			35
							116	9									
08	6262	X	740	-0-	-5522	-0-	78	1	531	3	N	119	130	1			24
							131	9									
*09	5640	X	4616	-0-	-1024	-0-	434	1	3821	3	N	328	184	1			168
							361	9									
*10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	469	1	5702	3	N	444	492	1			120
							488	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

05	1891	X	745	-0-	-1146	-0-	97	1	385	3	N	239	352	1			93
							263	9									
06	1830	X	676	-0-	-1154	-0-	127	1	238	3	N	283	182	1			194
							311	9									
07	1550	X	935	-0-	-615	-0-	652	3	283	9	N	257	361	1			90
08	1364	X	1050	-0-	-314	-0-	124	1	628	3	N	271	151	1			210
							298	9									
*09	1260	X	1145	-0-	-115	-0-	121	1	526	3	N	453	366	1			297
							498	9									
10	2573	X	472	-0-	-2101	-0-	111	1	275	3	N	78	185	1			190
							86	9									

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

05	31000	X	22221	-0-	-8779	-0-	1174	1	17429	3	N	3289	3387	1			199
							3618	9									
06	29760	X	16582	-0-	-13178	-0-	738	1	12963	3	N	2619	2667	1			151
							2881	9									
07	27652	X	14210	-0-	-13442	-0-	627	1	11111	3	N	2247	2309	1			89
							2472	9									
08	27652	X	12541	-0-	-15111	-0-	712	1	9561	3	N	2062	2052	1			99
							2268	9									
*09	26760	X	11160	-0-	-15600	-0-	581	1	8519	3	N	1873	1767	1			205
							2060	9									
10	22227	X	15459	-0-	-6768	-0-	709	1	11926	3	N	2567	2566	1			206
							2824	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*12	0	W	31016	-0-	31016	267238	134	1	25043	3	Y	5308	5297	0	4	1	9
							5839	9									
*01	0	W	33761	-0-	33761	300999	69	1	27082	3	Y	6009	5996	0	10	1	12
							6610	9									
*02	0	W	23327	-0-	23327	324326	31	1	18868	3	Y	4025	2645	0	940	1	452
							4428	9									
*03	361041	X	36715	-0-	-324326	-0-	12	1	30721	3	Y	5438	3869	0	1716	1	305
							5982	9									
*04	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	2	1	29646	3	Y	5358	5567	1			96
							5894	9									
*05	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	6	1	27335	3	Y	4367	4310	1			153
							4804	9									
*06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	22	1	19920	3	Y	3289	9	0	3254	1	179
							3618	9									
*07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	33	1	19205	3	Y	3087	3198	1			68
							3396	9									
08	25265	X	19801	-0-	-5464	-0-	68	1	16619	3	Y	2831	2802	1			97
							3114	9									
*09	24450	X	15709	-0-	-8741	-0-	28	1	13108	3	Y	2339	2310	1			126
							2573	9									
10	25265	X	21784	-0-	-3481	-0-	48	1	19038	3	Y	2453	2429	1			150
							2698	9									

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

05	32767	X	24861	-0-	-7906	-0-	911	1	19855	3	N	3723	3618	0			390
							4095	9									
06	27270	X	24613	-0-	-2657	-0-	1036	1	19208	3	N	3972	235	0	3358	1	769
							4369	9									
07	29853	X	21704	-0-	-8149	-0-	912	1	16723	3	N	3699	3728	1			740
							4069	9									
08	29853	X	18920	-0-	-10933	-0-	783	1	14753	3	N	3076	3231	1			585
							3384	9									
*09	28500	X	16797	-0-	-11703	-0-	795	1	12742	3	N	2964	3016	1			533
							3260	9									
10	25420	X	16586	-0-	-8834	-0-	821	1	12628	3	N	2852	2532	1			853
							3137	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

05	50716	X	36760	-0-	-13956	-0-	922	1	31881	3	N	3597	3555	0			303
							3957	9									
06	40440	X	31775	-0-	-8665	-0-	891	1	27136	3	N	3407	3407	0			303
							3748	9									
07	41788	X	30970	-0-	-10818	-0-	908	1	26445	3	N	3288	3288	0	183	1	120
							3617	9									
08	40517	X	28449	-0-	-12068	-0-	885	1	24394	3	N	2882	2587	0	181	1	234
							3170	9									
*09	38520	X	27183	-0-	-11337	-0-	863	1	23524	3	N	2542	2522	0			254
							2796	9									
10	36766	X	27990	-0-	-8776	-0-	920	1	24226	3	N	2585	2529	0			310
							2844	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	55087	X	23191	-0-	-31896	-0-	623	1	17562	3	N	4551	3927	0	486	1	159
							5006	9									
*01	55087	X	54510	-0-	-577	-0-	1529	1	42127	3	N	9867	9055	0	439	1	532
							10854	9									
02	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	1343	1	35406	3	N	7690	3652	0	3542	1	1028
							8459	9									
03	40647	X	40647	-0-	-0-	-0-	1931	1	30970	3	N	7042	2649	0	5316	1	105
							7746	9									
*04	29760	X	22350	-0-	-7410	-0-	450	1	17983	3	N	3561	607	0	2836	1	223
							3917	9									
*05	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	34812	1	2428	3	N	7117	6924	1			416
							7829	9									
*06	29220	X	17956	-0-	-11264	-0-	786	1	14288	3	N	2620	2872	1			164
							2882	9									
07	50065	X	18379	-0-	-31686	-0-	823	1	14375	3	N	2892	2942	1			114
							3181	9									
08	48205	X	16192	-0-	-32013	-0-	915	1	12408	3	N	2608	2597	1			125
							2869	9									
*09	46650	X	13331	-0-	-33319	-0-	686	1	10217	3	N	2207	2090	1			242
							2428	9									
10	44764	X	NO RPT	-0-	-44764	-0-					N	NO RPT					242

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

*12	69161	X	41949	-0-	-27212	-0-	185	1	34449	3	Y	6650	6639	0	4	1	9
							7315	9									
*01	69161	X	34724	-0-	-34437	-0-	72	1	28095	3	Y	5961	5948	0	10	1	12
							6557	9									
*02	62468	X	36620	-0-	-25848	-0-	50	1	30037	3	Y	5939	5939	0	12	1	-0-
							6533	9									
*03	69161	X	27685	-0-	-41476	-0-	8	1	22628	3	Y	4590	1923	0	2148	1	519
							5049	9									
*04	47910	X	41925	-0-	-5985	-0-	3	1	35138	3	Y	6167	794	0	5796	1	96
							6784	9									
*05	42005	X	36396	-0-	-5609	-0-	6	1	30916	3	Y	4976	4898	1			174
							5474	9									
*06	39240	X	27348	-0-	-11892	-0-	23	1	23160	3	Y	3786	3753	1			207
							4165	9									
*07	44578	X	23151	-0-	-21427	-0-	36	1	19626	3	Y	3172	3310	1			69
							3489	9									
08	28861	X	21693	-0-	-7168	-0-	77	1	18175	3	Y	3128	3090	1			107
							3441	9									
*09	27930	X	19184	-0-	-8746	-0-	32	1	15961	3	Y	2901	2852	1			156
							3191	9									
10	28861	X	18529	-0-	-10332	-0-	39	1	15423	3	Y	2788	2774	1			170
							3067	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*12	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	138	1	25591	3	Y	5615	5604	0	4	1	9
							6177	9									
*01	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	70	1	27815	3	Y	6287	6274	0	10	1	12
							6916	9									
*02	28952	X	28952	-0-	-0-	-0-	38	1	23176	3	Y	5216	5216	0	12	1	-0-
							5738	9									
*03	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	7	1	19214	3	Y	4203	3669	0	430	1	104
							4623	9									
*04	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	2	1	27786	3	Y	4873	7	0	4883	1	87
							5360	9									
*05	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	5	1	22145	3	Y	3563	3525	1			125
							3919	9									
*06	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23	1	19654	3	Y	3264	3211	1			178
							3590	9									
*07	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	39	1	19664	3	Y	3167	3276	1			69
							3484	9									
08	22258	X	21371	-0-	-887	-0-	86	1	17913	3	Y	3065	3029	1			105
							3372	9									
*09	21540	X	18382	-0-	-3158	-0-	30	1	15347	3	Y	2732	2690	1			147
							3005	9									
10	22258	X	17305	-0-	-4953	-0-	37	1	14406	3	Y	2602	2590	1			159
							2862	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
05	24707	X	13129	-0-	-11578	-0-	25	1	9695	3	Y	3099	3001	0			411
							3409	9									
*06	23820	X	22741	-0-	-1079	-0-	37	1	16941	3	Y	5239	4884	0	507	1	259
							5763	9									
07	20057	X	19802	-0-	-255	-0-	465	1	15476	3	Y	3510	1077	0	2529	1	163
							3861	9									
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	69	1	15402	3	Y	3292	2722	1			733
							3621	9									
*09	22320	X	17618	-0-	-4702	-0-	79	1	14529	3	Y	2736	3005	1			464
							3010	9									
10	23498	X	17270	-0-	-6228	-0-	109	1	14183	3	Y	2707	2767	1			404
							2978	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
05	33759	X	9938	-0-	-23821	-0-	20	1	7733	3	Y	1986	1916	0			104
							2185	9									
*06	26130	X	18353	-0-	-7777	-0-	31	1	14592	3	Y	3391	2876	0	257	1	362
							3730	9									
07	22475	X	15294	-0-	-7181	-0-	37	1	12482	3	Y	2523	2716	1			169
							2775	9									
08	17267	X	9960	-0-	-7307	-0-	35	1	8074	3	Y	1683	1477	1			375
							1851	9									
*09	17220	X	5899	-0-	-11321	-0-	26	1	4879	3	Y	904	1126	1			153
							994	9									
10	17794	X	7416	-0-	-10378	-0-	46	1	6072	3	Y	1180	1157	1			176
							1298	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
05	61411	X	37064	-0-	-24347	-0-	919	1	31867	3	Y	3889	3851	0			96
							4278	9									
06	44130	X	33216	-0-	-10914	-0-	890	1	27476	3	Y	4409	4406	0			99
							4850	9									
07	45756	X	31187	-0-	-14569	-0-	910	1	26414	3	Y	3512	3512	0			99
							3863	9									
08	31000	X	29927	-0-	-1073	-0-	932	1	25559	3	Y	3124	3115	0			108
							3436	9									
*09	30000	X	27802	-0-	-2198	-0-	887	1	24070	3	Y	2586	2579	0			115
							2845	9									
10	31000	X	29666	-0-	-1334	-0-	979	1	25772	3	Y	2650	2650	0			115
							2915	9									

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	963	1	15668	3	Y	4252	4144	1			375
							4677	9									
06	27540	X	22808	-0-	-4732	-0-	930	1	17658	3	Y	3836	3670	1			541
							4220	9									
07	28458	X	22021	-0-	-6437	-0-	956	1	16974	3	Y	3719	4076	1			184
							4091	9									
08	25823	X	20520	-0-	-5303	-0-	947	1	15785	3	Y	3444	3525	1			103
							3788	9									
*09	21390	X	17687	-0-	-3703	-0-	1014	1	13519	3	Y	2867	2840	1			130
							3154	9									
10	23560	X	11279	-0-	-12281	-0-	489	1	8622	3	Y	1971	2016	1			85
							2168	9									

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
05	48422	X	34339	-0-	-14083	-0-	846	1	29337	3	Y	3778	3778	0			108
							4156	9									
06	39480	X	30572	-0-	-8908	-0-	813	1	25102	3	Y	4234	4232	0			110
							4657	9									
07	36270	X	28788	-0-	-7482	-0-	836	1	24290	3	Y	3329	3329	0			110
							3662	9									
08	28365	X	28139	-0-	-226	-0-	864	1	23938	3	Y	3034	3024	0			120
							3337	9									
*09	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	878	1	23876	3	Y	2691	2684	0			127
							2960	9									
10	28365	X	27751	-0-	-614	-0-	910	1	23975	3	Y	2605	2605	0			127
							2866	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
05	25848	X	25848	-0-	-0-	-0-	465	1	19257	3	Y	5569	5569	0	10	1	-0-
							6126	9									
06	33120	X	26406	-0-	-6714	-0-	450	1	20207	3	Y	5226	5226	0			-0-
							5749	9									
07	34224	X	26396	-0-	-7828	-0-	465	1	20257	3	Y	5158	5158	0			-0-
							5674	9									
08	30597	X	24099	-0-	-6498	-0-	465	1	18458	3	Y	4705	4705	0			-0-
							5176	9									
*09	28350	X	21758	-0-	-6592	-0-	450	1	16450	3	Y	4416	3624	0	756	1	36
							4858	9									
10	27280	X	23510	-0-	-3770	-0-	1000	1	17640	3	Y	4427	4272	1			191
							4870	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
05	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	465	1	16459	3	Y	4246	4246	0	1	1	-0-
							4671	9									
06	31530	X	22092	-0-	-9438	-0-	450	1	17536	3	Y	3733	3733	0			-0-
							4106	9									
07	31310	X	23492	-0-	-7818	-0-	465	1	18518	3	Y	4099	2164	0	1839	1	96
							4509	9									
08	29760	X	26495	-0-	-3265	-0-	1212	1	20415	3	Y	4425	4389	1			132
							4868	9									
*09	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	1470	1	19681	3	Y	4138	4082	1			188
							4552	9									
*10	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	1060	1	18690	3	Y	4318	4320	1			186
							4750	9									

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	465	1	17926	3	Y	4643	2888	0	1601	1	155
							5107	9									
06	30300	X	24936	-0-	-5364	-0-	1015	1	19327	3	Y	4176	3742	1			589
							4594	9									
07	29233	X	24022	-0-	-5211	-0-	1039	1	18509	3	Y	4067	4455	1			201
							4474	9									
08	28179	X	23234	-0-	-4945	-0-	1065	1	17887	3	Y	3893	3977	1			117
							4282	9									
*09	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	1312	1	17521	3	Y	3688	3637	1			168
							4057	9									
10	25761	X	21654	-0-	-4107	-0-	928	1	16371	3	Y	3959	3956	1			171
							4355	9									

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253518	X	77220	-0-	-176298	-0-	355	1	71819	3	N	4587	4577	0			89
							5046	9									
06	140700	X	61101	-0-	-79599	-0-	599	1	56360	3	N	3765	3712	0	66	1	76
							4142	9									
07	126201	X	66191	-0-	-60010	-0-	714	1	61350	3	N	3752	3732	0	46	1	50
							4127	9									
08	107074	X	58937	-0-	-48137	-0-	699	1	54409	3	N	3481	3463	0	27	1	41
							3829	9									
*09	89760	X	52099	-0-	-37661	-0-	691	1	48028	3	N	3073	3073	0	31	1	10
							3380	9									
10	77686	X	49942	-0-	-27744	-0-	731	1	46013	3	N	2907	2907	0	10	1	-0-
							3198	9									

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267809	X	76917	-0-	-190892	-0-	373	1	73370	3	N	2885	2875	0			89
							3174	9									
06	147360	X	71820	-0-	-75540	-0-	714	1	67591	3	N	3195	3135	0	66	1	83
							3515	9									
07	129146	X	76009	-0-	-53137	-0-	840	1	71661	3	N	3189	3169	0	50	1	53
							3508	9									
08	107136	X	68187	-0-	-38949	-0-	824	1	64133	3	N	2936	2917	0	29	1	43
							3230	9									
*09	89070	X	61390	-0-	-27680	-0-	832	1	57474	3	N	2804	2804	0	32	1	11
							3084	9									
10	81344	X	51348	-0-	-29996	-0-	762	1	47929	3	N	2415	2252	0	47	1	127
							2657	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 #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184326	X	69823	-0-	-114503	-0-	289	1	59187	3	N	9406	9406	0	53	1	-0-
							10347	9									
06	126720	X	62141	-0-	-64579	-0-	559	1	52694	3	N	8080	8018	0			62
							8888	9									
07	118141	X	61095	-0-	-57046	-0-	602	1	52528	3	N	7241	7238	0	18	1	47
							7965	9									
08	109678	X	55877	-0-	-53801	-0-	614	1	48039	3	N	6567	6567	0	16	1	31
							7224	9									
*09	73080	X	48969	-0-	-24111	-0-	600	1	41905	3	N	5876	5876	0	18	1	13
							6464	9									
10	69564	X	47638	-0-	-21926	-0-	645	1	40579	3	N	5831	5460	0	6	1	378
							6414	9									

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277016	X	81612	-0-	-195404	-0-	380	1	76765	3	N	4061	4051	0			89
							4467	9									
06	144240	X	66615	-0-	-77625	-0-	675	1	62154	3	N	3442	3388	0	66	1	77
							3786	9									
07	123163	X	69221	-0-	-53942	-0-	762	1	64753	3	N	3369	3349	0	47	1	50
							3706	9									
08	106671	X	64669	-0-	-42002	-0-	781	1	60382	3	N	3187	3167	0	28	1	42
							3506	9									
*09	89340	X	59261	-0-	-30079	-0-	802	1	55222	3	N	2943	2944	0	31	1	10
							3237	9									
10	82460	X	53358	-0-	-29102	-0-	788	1	49586	3	N	2713	2713	0	10	1	-0-
							2984	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
05	203050	X	49287	-0-	-153763	-0-	210	1	42896	3	N	5619	5619	0	53	1	-0-
							6181	9									
06	96300	X	41386	-0-	-54914	-0-	383	1	35511	3	N	4993	4990	0			3
							5492	9									
07	71796	X	42419	-0-	-29377	-0-	425	1	36703	3	N	4810	4806	0	1	1	6
							5291	9									
08	66526	X	43839	-0-	-22687	-0-	491	1	38335	3	N	4557	4557	0	2	1	4
							5013	9									
*09	49950	X	37637	-0-	-12313	-0-	473	1	32652	3	N	4102	4102	0	2	1	2
							4512	9									
10	49321	X	36614	-0-	-12707	-0-	506	1	31855	3	N	3866	3866	0	1	1	1
							4253	9									

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197501	X	57006	-0-	-140495	-0-	246	1	49249	3	N	6828	6828	0	54	1	-0-
							7511	9									
06	77490	X	44190	-0-	-33300	-0-	409	1	38233	3	N	5044	5041	0			3
							5548	9									
07	73811	X	40942	-0-	-32869	-0-	405	1	35025	3	N	5011	5007	0	1	1	6
							5512	9									
08	73811	X	39258	-0-	-34553	-0-	438	1	33932	3	N	4444	4444	0	2	1	4
							4888	9									
*09	60870	X	34408	-0-	-26462	-0-	424	1	29277	3	N	4279	4279	0	2	1	2
							4707	9									
10	57505	X	33967	-0-	-23538	-0-	459	1	28873	3	N	4214	4214	0	1	1	1
							4635	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 #: 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
05	182993	X	71952	-0-	-111041	-0-	300	1	61422	3	N	9300	9300	0	53	1	-0-
							10230	9									
06	177090	X	65596	-0-	-111494	-0-	563	1	53046	3	N	10897	10835	0			62
							11987	9									
07	104284	X	61368	-0-	-42916	-0-	606	1	52608	3	N	7413	7409	0	18	1	48
							8154	9									
08	104284	X	56930	-0-	-47354	-0-	624	1	49034	3	N	6611	6612	0	16	1	31
							7272	9									
*09	83280	X	49029	-0-	-34251	-0-	602	1	42010	3	N	5834	5833	0	18	1	14
							6417	9									
10	71734	X	45297	-0-	-26437	-0-	618	1	38908	3	N	5246	5219	0	6	1	35
							5771	9									

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216783	X	64456	-0-	-152327	-0-	276	1	56829	3	N	6683	6683	0	53	1	-0-
							7351	9									
06	209790	X	55515	-0-	-154275	-0-	496	1	46699	3	N	7564	7507	0			57
							8320	9									
07	89342	X	42501	-0-	-46841	-0-	420	1	36463	3	N	5107	5103	0	17	1	44
							5618	9									
08	89342	X	40690	-0-	-48652	-0-	454	1	34792	3	N	4949	4949	0	15	1	29
							5444	9									
*09	70140	X	35785	-0-	-34355	-0-	444	1	30396	3	N	4495	4494	0	17	1	13
							4945	9									
10	64728	X	34793	-0-	-29935	-0-	475	1	29888	3	N	4027	4027	0	6	1	7
							4430	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
05	197408	X	39537	-0-	-157871	-0-	169	1	34385	3	N	4530	3518	0	534	1	580
							4983	9									
06	191040	X	39300	-0-	-151740	-0-	354	1	33280	3	N	5151	5148	0	153	1	430
							5666	9									
07	59706	X	34787	-0-	-24919	-0-	346	1	30424	3	N	3652	3649	0	124	1	309
							4017	9									
08	59706	X	35328	-0-	-24378	-0-	396	1	30909	3	N	3657	3657	0	106	1	203
							4023	9									
*09	42450	X	32507	-0-	-9943	-0-	405	1	28252	3	N	3500	3358	0	115	1	230
							3850	9									
10	40610	X	31668	-0-	-8942	-0-	441	1	27720	3	N	3188	3188	0	102	1	128
							3507	9									

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164238	X	42703	-0-	-121535	-0-	180	1	37017	3	N	5005	5005	0	53	1	-0-
							5506	9									
06	158940	X	42067	-0-	-116873	-0-	368	1	34671	3	N	6389	6386	0			3
							7028	9									
07	68603	X	38832	-0-	-29771	-0-	391	1	33802	3	N	4217	4213	0	1	1	6
							4639	9									
08	68603	X	36814	-0-	-31789	-0-	413	1	31880	3	N	4110	4110	0	2	1	4
							4521	9									
*09	51210	X	31755	-0-	-19455	-0-	392	1	27366	3	N	3634	3634	0	2	1	2
							3997	9									
10	43462	X	32176	-0-	-11286	-0-	444	1	27917	3	N	3468	3468	0	1	1	1
							3815	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 #: 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
05	180606	X	47026	-0-	-133580	-0-	203	1	40886	3	N	5397	5365	0	67	1	18
							5937	9									
06	174780	X	48246	-0-	-126534	-0-	434	1	40828	3	N	6349	6345	0	5	1	17
							6984	9									
07	81685	X	43356	-0-	-38329	-0-	433	1	37709	3	N	4740	4736	0	5	1	16
							5214	9									
08	81685	X	38025	-0-	-43660	-0-	425	1	33128	3	N	4065	3735	0	6	1	340
							4472	9									
*09	57330	X	34137	-0-	-23193	-0-	427	1	29626	3	N	3713	3713	0	193	1	147
							4084	9									
10	49848	X	34743	-0-	-15105	-0-	480	1	30216	3	N	3679	3679	0	65	1	82
							4047	9									

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174158	X	46230	-0-	-127928	-0-	193	1	39731	3	N	5733	5733	0	138	1	-0-
							6306	9									
06	168540	X	43977	-0-	-124563	-0-	400	1	37116	3	N	5874	5871	0			3
							6461	9									
07	72695	X	42328	-0-	-30367	-0-	423	1	36497	3	N	4916	4913	0	1	1	5
							5408	9									
08	72695	X	37892	-0-	-34803	-0-	421	1	32951	3	N	4109	4108	0	2	1	4
							4520	9									
*09	53100	X	32133	-0-	-20967	-0-	394	1	27497	3	N	3856	3856	0	2	1	2
							4242	9									
10	46438	X	32527	-0-	-13911	-0-	442	1	27850	3	N	3850	3850	0	1	1	1
							4235	9									

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231570	X	67172	-0-	-164398	-0-	310	1	62570	3	N	3902	3892	0			89
							4292	9									
06	224100	X	67481	-0-	-156619	-0-	640	1	60209	3	N	6029	5987	0	66	1	65
							6632	9									
07	108779	X	69246	-0-	-39533	-0-	759	1	64406	3	N	3710	3690	0	39	1	46
							4081	9									
08	90241	X	62820	-0-	-27421	-0-	755	1	58416	3	N	3317	3298	0	25	1	40
							3649	9									
*09	75330	X	54168	-0-	-21162	-0-	727	1	50095	3	N	3042	2989	0	30	1	63
							3346	9									
10	69843	X	46463	-0-	-23380	-0-	681	1	42872	3	N	2645	2482	0	99	1	127
							2910	9									

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215357	X	75818	-0-	-139539	-0-	348	1	70319	3	N	4683	4673	0			94
							5151	9									
06	208410	X	70912	-0-	-137498	-0-	674	1	63470	3	N	6153	5902	0	70	1	275
							6768	9									
07	66068	X	66068	-0-	-0-	-0-	712	1	61203	3	N	3775	3755	0	166	1	129
							4153	9									
08	100874	X	56486	-0-	-44388	-0-	668	1	52020	3	N	3453	3434	0	71	1	77
							3798	9									
*09	84630	X	49138	-0-	-35492	-0-	649	1	45046	3	N	3130	3130	0	58	1	19
							3443	9									
10	76260	X	51954	-0-	-24306	-0-	761	1	47889	3	N	3004	3004	0	19	1	-0-
							3304	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82119	X	43901	-0-	-38218	-0-	465 8190	1 9	35246	3	Y	7445	7445	0			-0-
06	79470	X	37545	-0-	-41925	-0-	450 7041	1 9	30054	3	Y	6401	6401	0			-0-
07	82119	X	35711	-0-	-46408	-0-	465 6719	1 9	28527	3	Y	6108	6108	0			-0-
08	82119	X	36839	-0-	-45280	-0-	465 6222	1 9	30152	3	Y	5656	4170	0	1201	1	285
*09	79470	X	45172	-0-	-34298	-0-	1339 6362	1 9	37471	3	Y	5784	5614	1			455
*10	38536	X	38536	-0-	-0-	-0-	1286 5238	1 9	32012	3	Y	4762	4728	1			489

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51243	X	35987	-0-	-15256	-0-	1172 5644	1 9	29171	3	Y	5131	5094	1			505
06	49590	X	28850	-0-	-20740	-0-	1037 4287	1 9	23526	3	Y	3897	3751	1			651
07	51243	X	23075	-0-	-28168	-0-	861 3576	1 9	18638	3	Y	3251	3551	1			351
08	51243	X	19869	-0-	-31374	-0-	746 3528	1 9	15595	3	Y	3207	2943	1			615
*09	49590	X	27478	-0-	-22112	-0-	837 4050	1 9	22591	3	Y	3682	4007	1			290
*10	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	817 3329	1 9	20343	3	Y	3026	3005	1			311

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
*12	14B2 EXT		113865	-0-	113865	113865	155 18025	1 9	95685	3	Y	16386	16385	0			143
*01	195026	X	81161	-0-	-113865	-0-	178 12734	1 9	68249	3	Y	11576	11539	0			180
*02	68404	X	60261	-0-	-8143	-0-	38 9719	1 9	50504	3	Y	8835	8797	0			218
*03	75733	X	58156	-0-	-17577	-0-	73 10065	1 9	48018	3	Y	9150	8281	0	602	1	485
*04	73290	X	47646	-0-	-25644	-0-	76 8336	1 9	39234	3	Y	7578	7559	0	496	1	8
*05	75733	X	43240	-0-	-32493	-0-	465 7112	1 9	35663	3	Y	6465	6465	0	8	1	-0-
*06	73290	X	36780	-0-	-36510	-0-	450 5673	1 9	30657	3	Y	5157	5157	0			-0-
*07	75733	X	34869	-0-	-40864	-0-	465 5435	1 9	28969	3	Y	4941	4941	0			-0-
*08	75733	X	32414	-0-	-43319	-0-	465 4371	1 9	27578	3	Y	3974	2927	0	987	1	60
*09	73290	X	27914	-0-	-45376	-0-	860 4744	1 9	22310	3	Y	4313	4130	1			243
10	75733	X	27243	-0-	-48490	-0-	876 4527	1 9	21840	3	Y	4115	4009	1			349

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0		104521	-0-	104521	104521	144	1	88912	3	Y	14059	14058	0			133
							15465	9									
01	0		64165	-0-	64165	168686	140	1	54423	3	Y	8729	8693	0			169
							9602	9									
02	221308	X	52622	-0-	-168686	-0-	33	1	43555	3	Y	8213	8174	0			208
							9034	9									
03	69750	X	51597	-0-	-18153	-0-	64	1	42621	3	Y	8102	7784	0	348	1	178
							8912	9									
04	67500	X	46257	-0-	-21243	-0-	74	1	38230	3	Y	7230	7228	0	179	1	1
							7953	9									
05	69750	X	41407	-0-	-28343	-0-	465	1	34362	3	Y	5982	5982	0	1	1	-0-
							6580	9									
06	67500	X	34674	-0-	-32826	-0-	450	1	28848	3	Y	4887	4887	0			-0-
							5376	9									
07	69750	X	33178	-0-	-36572	-0-	465	1	27357	3	Y	4869	4869	0			-0-
							5356	9									
08	69750	X	27290	-0-	-42460	-0-	465	1	22586	3	Y	3854	3854	0			-0-
							4239	9									
09	67500	X	24595	-0-	-42905	-0-	450	1	20435	3	Y	3373	3373	0			-0-
							3710	9									
10	69750	X	23185	-0-	-46565	-0-	465	1	19191	3	Y	3208	3208	0			-0-
							3529	9									

LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

*12	0		77977	-0-	77977	464936	104	1	63703	3	Y	12882	12881	0			141
							14170	9									
*01	0		68525	-0-	68525	533461	154	1	57081	3	Y	10264	10228	0			177
							11290	9									
*02	584966	X	51505	-0-	-533461	-0-	33	1	44323	3	Y	6499	6460	0			216
							7149	9									
*03	57195	X	41959	-0-	-15236	-0-	53	1	35553	3	Y	5775	5448	0	360	1	183
							6353	9									
*04	55350	X	33109	-0-	-22241	-0-	53	1	27077	3	Y	5435	5433	0	184	1	1
							5979	9									
*05	57195	X	37281	-0-	-19914	-0-	465	1	30991	3	Y	5295	1601	0	3476	1	219
							5825	9									
*06	55350	X	34143	-0-	-21207	-0-	1185	1	27451	3	Y	5006	4455	1			770
							5507	9									
*07	57195	X	31331	-0-	-25864	-0-	1151	1	25130	3	Y	4591	5054	1			307
							5050	9									
*08	57195	X	27902	-0-	-29293	-0-	1069	1	22463	3	Y	3973	4054	1			226
							4370	9									
*09	55350	X	22657	-0-	-32693	-0-	698	1	18130	3	Y	3481	3511	1			196
							3829	9									
10	57195	X	22034	-0-	-35161	-0-	709	1	17669	3	Y	3324	3238	1			282
							3656	9									

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
11	0		134084	-0-	134084	377721	208	1	107814	3	Y	23693	23621	0			136
							26062	9									
12	14B2 EXT		84246	-0-	84246	461967	109	1	67959	3	Y	14707	14706	0			137
							16178	9									
*01	524242	X	62275	-0-	-461967	-0-	132	1	51442	3	Y	9728	9692	0			173
							10701	9									
*02	50565	X	50565	-0-	-0-	-0-	31	1	41070	3	Y	8604	8565	0			212
							9464	9									
03	52700	X	41620	-0-	-11080	-0-	52	1	35184	3	Y	5804	5414	0	384	1	218
							6384	9									
*04	51000	X	32587	-0-	-18413	-0-	50	1	25978	3	Y	5963	4947	0	777	1	457
							6559	9									
05	52700	X	34607	-0-	-18093	-0-	1031	1	27773	3	Y	5275	5420	1			312
							5803	9									
06	51000	X	27038	-0-	-23962	-0-	938	1	21729	3	Y	3974	3675	1			611
							4371	9									
07	52700	X	26622	-0-	-26078	-0-	977	1	21348	3	Y	3906	4256	1			261
							4297	9									
*08	52700	X	24192	-0-	-28508	-0-	914	1	19521	3	Y	3415	3481	1			195
							3757	9									
*09	51000	X	21016	-0-	-29984	-0-	648	1	16794	3	Y	3249	3261	1			183
							3574	9									
10	52700	X	23986	-0-	-28714	-0-	771	1	19215	3	Y	3636	3511	1			308
							4000	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

05	0	W	26563	-0-	26563	511094	3491	1	17779	3	Y	4812	4798	0	19	8	104
							5293	9									
06	0	W	22252	-0-	22252	533346	3151	1	14975	3	Y	3750	3741	0	13	8	100
							1	4	4125	9							
07	0	W	29386	-0-	29386	562732	4485	1	20199	3	Y	4271	4225	0	15	8	131
							4	4	4698	9							
08	588821	X	26089	-0-	-562732	-0-	4155	1	17859	3	Y	3704	3663	0	47	8	125
							1	4	4074	9							
09	35280	X	24447	-0-	-10833	-0-	4048	1	16637	3	Y	3419	3405	0	3	8	136
							1	4	3761	9							
10	30845	X	24090	-0-	-6755	-0-	3916	1	15946	3	Y	3259	3256	0	1	8	138
							643	4	3585	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

05	45446	X	33013	-0-	-12433	-0-	4176	1	21263	3	Y	6885	6871	0	5	8	149
							7574	9									
06	43980	X	28038	-0-	-15942	-0-	3837	1	18230	3	Y	5427	5428	0	3	8	145
							1	4	5970	9							
07	45446	X	30914	-0-	-14532	-0-	4533	1	20413	3	Y	5423	5398	0	3	8	167
							3	4	5965	9							
08	45446	X	25314	-0-	-20132	-0-	3889	1	16714	3	Y	4282	4294	0	9	8	146
							1	4	4710	9							
09	43980	X	23913	-0-	-20067	-0-	3829	1	15737	3	Y	3951	3939	0	1	8	157
							1	4	4346	9							
10	45446	X	22469	-0-	-22977	-0-	3505	1	14271	3	Y	3744	3742	0			159
							575	4	4118	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
05	930	X	260	-0-	-670	-0-	260	1			N	-0-					79
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	3124	1	2898	3	N	625	545	1			159
							688	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1605	1	1609	3	N	302	184	1			277
							9	4	332	9							
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	959	1	1927	3	N	327	535	1			69
							166	4	360	9							
09	5640	X	427	-0-	-5213	-0-	123	1	100	3	N	181					250
							5	4	199	9							
10	5828	X	942	-0-	-4886	-0-	500	1	289	3	N	139	180	1			209
							153	9									

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					218
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	181	1			121
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	918	2	91	9	N	83					204
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	800	2	73	9	N	66	167	1			103
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	750	2	68	9	N	62	8	1			157
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	689	2	80	9	N	73					230

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

05	3875	X	1376	-0-	-2499	-0-	18	1	43	3	Y	1001	1016	1			234
							214	4	1101	9							
06	3750	X	1794	-0-	-1956	-0-	497	3	83	4	Y	1104	413	1			925
							1214	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2190	3	1898	9	Y	1725	2077	1			573
08	DLQ G-10		5431	-0-	5431	5431	348	1	3210	3	Y	1703	1878	1			398
							1873	9									
09	DLQ G-10		4745	-0-	4745	10176	481	1	2475	3	Y	1626	1690	1	1	8	333
							1789	9									
10	DLQ G-10		5812	-0-	5812	15988	481	1	3260	3	Y	1883	1809	1			407
							2071	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

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

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
05	2170 N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1519	-0-	-521	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	2763	-0-	-1317	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	2802	-0-	-1414	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3396	-0-	-684	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2		N	-0-			-0-

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

05	3100 #	2898	-0-	-202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
06	3000 #	2761	-0-	-239	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
07	3100 #	2134	-0-	-966	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
08	3069 #	2056	-0-	-1013	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
09	2970 #	1771	-0-	-1199	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
10	2883 #	677	-0-	-2206	-0-	677	2		N	-0-			-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1023 N	975	-0-	-48	B	-0-	927	2	48	9	N	44	183	1			108
06	1034 X	1034	-0-	-0-	B	-0-	951	2	83	9	N	75					183
07	1037 X	1037	-0-	-0-	B	-0-	980	2	57	9	N	52					235
08	1079 X	1079	-0-	-0-	B	-0-	978	2	101	9	N	92	180	1			147
09	1088 X	1088	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	73	9	N	66					213
*10	1089 X	1089	-0-	-0-	B	-0-	1014	2	75	9	N	68					281

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
05	3627 X	2530	-0-	-1097 B	-0-	575	1	1713	2	N	220	174	1			137
						242	9									
06	3510 X	2044	-0-	-1466 B	-0-	625	1	1253	2	N	151	184	1			104
						166	9									
07	3162 X	2037	-0-	-1125 B	-0-	550	1	1300	2	N	170	175	1			99
						187	9									
08	3162 X	2477	-0-	-685 B	-0-	750	1	1412	2	N	286	182	1			203
						315	9									
09	2850 X	1602	-0-	-1248 B	-0-	425	1	1039	2	N	125	180	1			148
						138	9									
*10	2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-	725	1	1689	2	N	271	360	1			59
						298	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

05	4712 X	3955	-0-	-757 B	-0-	775	1	2970	2	N	191	187	1			74
						210	9									
06	4440 X	2998	-0-	-1442 B	-0-	750	1	2083	2	N	150					224
						165	9									
07	4588 X	3401	-0-	-1187 B	-0-	775	1	2386	2	N	218	370	1			72
						240	9									
08	4123 X	3135	-0-	-988 B	-0-	775	1	2227	2	N	121					193
						133	9									
09	3840 X	2716	-0-	-1124 B	-0-	700	1	1873	2	N	130	185	1			138
						143	9									
10	3968 X	3613	-0-	-355 B	-0-	775	1	2662	2	N	160	180	1			118
						176	9									

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		176
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

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

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		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
05	465	N	282	-0-	-183 B	-0-	238	2	44	9	N	40					232
06	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	247	2	67	9	N	61	187	1			106
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	316	2	75	9	N	68					174
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	341	2	53	9	N	48	169	1			53
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	251	2	31	9	N	28					81
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					81

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	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

05	3317	X	3189	-0-	-128 B	-0-	2806	2	383	9	N	348	355	1			282
06	3180	X	2855	-0-	-325 B	-0-	2573	2	282	9	N	256	359	1			179
07	3255	X	2936	-0-	-319 B	-0-	2602	2	334	9	N	304	187	1			296
08	3255	X	2845	-0-	-410 B	-0-	2516	2	329	9	N	299	358	1			237
09	3090	X	2715	-0-	-375 B	-0-	2392	2	323	9	N	294	182	1			349
10	3193	X	2850	-0-	-343 B	-0-	2478	2	372	9	N	338	356	1			331

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

05	527	N	478	-0-	-49	-0-	425	2	53	9	N	48					332
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	392	2	21	9	N	19					351
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					379
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	N	27					406
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	335	2	33	9	N	30					436
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					436

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327			N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6675		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6675		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6675		N	NO RPT			-0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

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

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (6650) 28658 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 284506 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6710 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24808	22614	-0-	-2194	-0-	22545	2	69	9	N	63					63
06	DELQ PR	27517	-0-	27517	27517	27498	2	19	9	N	17					80
07	27466	12089	-0-	-15377	12140	12087	2	2	9	N	2					82
08	27466	23286	-0-	-4180	7960	22190	2	1096	9	N	996	1078	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	7960					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2018

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1					47
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1					48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1					49
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					49

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

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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

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-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/04/2017														

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

05	0 N	6829	-0-	6829	B	6829	637	1	6175	2	Y	15	16	1		4
							17	9								
06	15870 N	7556	-0-	-8314	B	-0-	574	1	6947	2	Y	32	21	1		15
							35	9								
07	14446 N	8118	-0-	-6328	B	-0-	455	1	7612	2	Y	46	57	1		4
							51	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8100 N	NO RPT	-0-	-8100	B	-0-					Y	NO RPT				4
10	8122 N	NO RPT	-0-	-8122	B	-0-					Y	NO RPT				4

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

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 #	961	-0-	-124	-0-	3	1	714	2	Y	176	169	0			34
						50	4	194	9							
06	690 #	397	-0-	-293	-0-	265	2	9	4	Y	112	125	0			21
						123	9									
07	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	811	2	79	4	Y	174	160	0			35
						191	9									
08	770 R	770	-0-	-0-	-0-	602	2	41	4	Y	115	104	0			46
						127	9									
09	930 #	799	-0-	-131	-0-	592	2	51	4	Y	142	141	0			47
						156	9									
10	1085 #	539	-0-	-546	-0-	401	2	30	4	Y	98	114	0			31
						108	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	6975 #	544	-0-	-6431	-0-	38	1	493	2	N	12	95
						13	9					
06	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-	95
07	5208 #	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	95
08	4991 #	22	-0-	-4969	-0-	22	2			N	-0-	95
09	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-	95
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	95

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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

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

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	20739	11812	-0-	-8927	-0-	11557	2	255	9	N	232	182	1			287
06	42912	31491	-0-	-11421	-0-	30781	2	710	9	N	645	742	1			190
07	44063	32401	-0-	-11662	-0-	31916	2	485	9	N	441	514	1			117
08	20739	9340	-0-	-11399	-0-	8962	2	378	9	N	344	376	1			85
09	20070	7358	-0-	-12712	-0-	7275	2	83	9	N	75					160
10	20739	31315	-0-	10576	10576	30536	2	779	9	N	708	693	1			175

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	185	1	15	2	N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	2	N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	165	1	8	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	185	1	401	2	N	-0-			-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	180	1	446	2	N	-0-			-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	185	1	398	2	N	-0-			-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	185	1	396	2	N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	180	1	472	2	N	-0-			-0-
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	165	1	371	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	185	1	771	2	N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	180	1	808	2	N	-0-					-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	185	1	715	2	N	-0-					-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	2	N	-0-					-0-
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	180	1	732	2	N	-0-					-0-
10	899 N	709	-0-	-190	-0-	165	1	544	2	N	-0-					-0-

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

05	589 N	555	-0-	-34	-0-	185	1	370	2	N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	180	1	353	2	N	-0-					-0-
07	620 N	490	-0-	-130	-0-	185	1	305	2	N	-0-					-0-
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	185	1	349	2	N	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	180	1	361	2	N	-0-					-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	165	1	282	2	N	-0-					-0-

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

05	7741 R	7741	-0-	-0-	-0-	114	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	6360 #	1569	-0-	-4791	-0-	23	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	7812	6790	-0-	-1022	-0-	56	1	6734	2	N	-0-					-0-
08	7812	7124	-0-	-688	-0-	105	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	7560	7121	-0-	-439	-0-	105	1	7016	2	N	-0-					-0-
10	7750 #	7457	-0-	-293	-0-	110	1	7347	2	N	-0-					-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

05	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	856	3	29	9	N	26			103
06	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	32	9	N	29			132
07	992	N	933	-0-	-59	B	-0-	888	3	45	9	N	41			173
08	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	850	3	22	9	N	20			193
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050	N	780	-0-	-270	B	-0-	756	3	24	9	N	22	187	1	28
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT			28

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

05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1714	3	70	9	N	64				117
06	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1628	3	63	9	N	57				174
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1848	3	57	9	N	52	191	1		35
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1785	3	61	9	N	55				90
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1734	3	41	9	N	37				127
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				127

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			15
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			15
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			15
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			15
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			15
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

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

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			7
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			7
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			7
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			7
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			7
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) //CONT.// 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					37
06	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					37
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					37
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-					37
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					37
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
05	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	20966	2	90	9	N	82	172	1	10	8	38
06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12166	2	4	9	N	4					42
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9889	2	22	9	N	20					62
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11122	2	28	9	N	25					87
09	7050	X	7006	-0-	-44	-0-	6993	2	13	9	N	12					99
10	7285	X	6414	-0-	-871	-0-	6413	2	1	9	N	1					100

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

05	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3015	2			N	-0-					116
06	5640	X	2340	-0-	-3300	-0-	2340	2			N	-0-					116
07	5797	X	801	-0-	-4996	-0-	801	2			N	-0-					116
08	5797	X	1724	-0-	-4073	-0-	1724	2			N	-0-					116
*09	4020	X	1598	-0-	-2422	-0-	1564	2	34	9	N	31					147
10	3007	X	1034	-0-	-1973	-0-	1006	2	28	9	N	25					99

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	16050	X	6137	-0-	-9913	-0-	6086	2	51	9	N	46	19	8			132
06	21977	X	21977	-0-	-0-	-0-	21931	2	46	9	N	42					174
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					174
08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11926	2	37	9	N	34	178	1			30
09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9135	2	14	9	N	13					43
*10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8626	2	17	9	N	15					58

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					141
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	404	3	9	9	N	8					149
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	239	3	3	9	N	3					152
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	289	3	4	9	N	4					156
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					164
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	N	3					167

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184

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

05	10602	X	10197	-0-	-405	-0-	798	1	9399	2	N	-0-					270
06	9060	X	3779	-0-	-5281	-0-	330	1	3449	2	N	-0-					270
07	11346	X	9022	-0-	-2324	-0-	863	1	8159	2	N	-0-					270
08	11346	X	5995	-0-	-5351	-0-	529	1	5466	2	N	-0-					270
09	9870	X	2647	-0-	-7223	-0-	407	1	2240	2	N	-0-					270
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	579	1	6817	2	N	-0-					56
06	6600	X	1987	-0-	-4613	-0-	174	1	1813	2	N	-0-					56
07	6820	X	3112	-0-	-3708	-0-	298	1	2814	2	N	-0-					56
08	6820	X	3766	-0-	-3054	-0-	332	1	3434	2	N	-0-					56
09	6600	X	5210	-0-	-1390	-0-	802	1	4408	2	N	-0-					56
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9289	-0-	-1375	-0-	727	1	8562	2	N	-0-					35
06	10110	X	5130	-0-	-4980	-0-	448	1	4682	2	N	-0-					35
07	10602	X	8702	-0-	-1900	-0-	832	1	7870	2	N	-0-					35
08	10602	X	6936	-0-	-3666	-0-	612	1	6324	2	N	-0-					35
09	9660	X	5239	-0-	-4421	-0-	806	1	4433	2	N	-0-					35
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

05	13206	X	10774	-0-	-2432	-0-	489	1	10197	2	N	80					229
							88	9									
06	12090	X	10522	-0-	-1568	-0-	10480	2	42	9	N	38					267
07	12586	X	11892	-0-	-694	-0-	574	1	11293	2	N	23	158	1			132
							25	9									
08	12493	X	8641	-0-	-3852	-0-	574	1	8014	2	N	48					180
							53	9									
09	12000	X	3723	-0-	-8277	-0-	574	1	3132	2	N	15					195
							17	9									
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					195

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3100 N	1820	-0-	-1280	B	2668	413	1	1398	2	N	8				137
							9	9								
06	3000 N	1738	-0-	-1262	B	1406	431	1	1301	2	N	5				142
							6	9								
07	3100 N	1952	-0-	-1148	B	258	403	1	1536	2	N	12				154
							13	9								
08	2107 N	1849	-0-	-258	B	-0-	326	1	1512	2	N	10				164
							11	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	417	1	1490	2	N	10				174
							11	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				174

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

05	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				133
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				133

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	8576	2	512	9	N	465	542	1	386
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8250	2	589	9	N	535	719	1	202
07	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	7843	2	777	9	N	706	544	1	364
08	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8059	2	391	9	N	355	562	1	157
09	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7615	2	630	9	N	573	538	1	192
*10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7562	2	501	9	N	455	438	1	209

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	104	1	543	3	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	3	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	158	1	785	3	N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12100	8530	-0-	-3570	-0-	279	1	8068	3	N	166	148	1			171
						183	9									
06	7268	6034	-0-	-1234	-0-	270	1	5668	3	N	87	173	1			85
						96	9									
07	6582	5771	-0-	-811	-0-	266	1	5407	3	N	89					174
						98	9									
08	9672	7316	-0-	-2356	-0-	253	1	6963	3	N	91	176	1			89
						100	9									
09	13114	8957	-0-	-4157	-0-	270	1	8570	3	N	106					195
						117	9									
*10	12712	8836	-0-	-3876	-0-	276	1	8455	3	N	95	177	1			113
						105	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		144

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		41
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3		N	-0-		41
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	468	3	17 9	N	15		56

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	2					14
							2	9									
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	19	1	109	3	N	9	1	1			22
							10	9									
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	11	1	49	3	N	-0-					22
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-	1	1			21
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	20	1	106	3	N	-0-					21
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	3					24
							3	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	143	1	774	3	N	5	9	1			189
							6	9									
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	118	1	681	3	N	9	4	1			194
							10	9									
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	162	1	745	3	N	2					196
							2	9									
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	167	1	703	3	N	2	5	1			193
							2	9									
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	142	1	769	3	N	2					195
							2	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	131	1	738	3	N	2					197
							2	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	311	3	N	2	4	1			81
							2	9									
06	330	N	103	-0-	-227	-0-	15	1	88	3	N	-0-	1	1			80
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					80
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	51	1	215	3	N	1	2	1			79
							1	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	N	-0-					79
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	265	3	N	1					80
							1	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	723	1	3911	3	N	38	45	1			87
							42	9									
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	685	1	3937	3	N	31	23	1			95
							34	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	825	1	3786	3	N	21					116
							23	9									
08	4681	X	2169	-0-	-2512	-0-	416	1	1749	3	N	4	12	1			108
							4	9									
09	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	708	1	3842	3	N	20					128
							22	9									
10	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	616	1	3465	3	N	10					138
							11	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	3383	-0-	-3623	-0-	523	1	2829	3	N	28	32	1			321
							31	9									
06	8910	X	2491	-0-	-6419	-0-	368	1	2114	3	N	8	12	1			317
							9	9									
07	9207	X	2507	-0-	-6700	-0-	447	1	2054	3	N	5					322
							6	9									
08	9207	X	544	-0-	-8663	-0-	104	1	439	3	N	1	3	1			320
							1	9									
09	7470	X	2110	-0-	-5360	-0-	327	1	1775	3	N	7					327
							8	9									
10	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	347	1	1949	3	N	12					339
							13	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31465	X	28241	-0-	-3224	-0-	4364	1	23595	3	N	256	444	1			615
							282	9									
06	29520	X	27349	-0-	-2171	-0-	4021	1	23128	3	N	182	135	1			662
							200	9									
07	29419	X	28108	-0-	-1311	-0-	4975	1	22835	3	N	271	176	1			757
							298	9									
08	28582	X	27854	-0-	-728	-0-	5321	1	22375	3	N	144	341	1			560
							158	9									
09	27660	X	25451	-0-	-2209	-0-	3937	1	21358	3	N	142					702
							156	9									
10	28272	X	26672	-0-	-1600	-0-	4002	1	22514	3	N	142	148	1			696
							156	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	6696	X	2	-0-	-6694	-0-	2	3			N	-0-					82
06	6150	X	92	-0-	-6058	-0-	14	1	78	3	N	-0-					82
07	6355	X	22	-0-	-6333	-0-	4	1	18	3	N	-0-					82
08	1333	X	59	-0-	-1274	-0-	11	1	48	3	N	-0-					82
*09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	151	1	818	3	N	-0-					82
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1178	1	6625	3	N	-0-					82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	329	-0-	329	329	51	1			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	165	-0-	165	494	25	1			N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-					2
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-	1	1			1
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	23	1	125	3	N	-0-					1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	22	1	124	3	N	-0-					1

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					107
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					112
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	204	2	18	9	N	16					128
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	660	2	133	9	N	121	178	1			71
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					209
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	994	2	11	9	N	10					219
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5					224
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	N	6	173	1			57
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	983	2	13	9	N	12					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

05	8649 #	6499	-0-	-2150	-0-	6471	2	28	9	N	25			132
06	6930 #	4650	-0-	-2280	-0-	4620	2	30	9	N	27			159
07	7161 #	4494	-0-	-2667	-0-	4476	2	18	9	N	16			175
08	7161 #	4497	-0-	-2664	-0-	4490	2	7	9	N	6			181
09	6450 #	4495	-0-	-1955	-0-	4486	2	9	9	N	8			189
10	6510 #	5226	-0-	-1284	-0-	5216	2	10	9	N	9	174	1	24

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

05	8494 #	7620	-0-	-874	-0-	7620	2	N	-0-	-0-
06	8220 #	6137	-0-	-2083	-0-	6137	2	N	-0-	-0-
07	8494 #	5424	-0-	-3070	-0-	5424	2	N	-0-	-0-
08	8122 #	5612	-0-	-2510	-0-	5612	2	N	-0-	-0-
09	7860 #	7130	-0-	-730	-0-	7130	2	N	-0-	-0-
10	7626 #	6274	-0-	-1352	-0-	6274	2	N	-0-	-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	154	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	3150 #	2831	-0-	-319	-0-	146	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3348 #	3085	-0-	-263	-0-	164	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3348 #	2505	-0-	-843	-0-	135	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	3240 #	2925	-0-	-315	-0-	131	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3100 #	2584	-0-	-516	-0-	155	1	2429	2	N	-0-					-0-

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

05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					56
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					56
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					56
*10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					56

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	92	-0-	92	92					N	-0-	92	99			10
09	14B2 EXT	150	-0-	150	242					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	110	-0-	110	352					N	-0-					10

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

05	381 R	381	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

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

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

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

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

05	24459 #	15770	-0-	-8689	-0-	15016	2	754	9	N	685	714	1			257
06	0 W	16528	-0-	16528	16528	15829	2	699	9	N	635	710	1			182
07	0 W	17793	-0-	17793	34321	17060	2	733	9	N	666	706	1			142
08	0 W	16574	-0-	16574	50895	15807	2	767	9	N	697	706	1			133
09	0 W	17441	-0-	17441	68336	16698	2	743	9	N	675	530	1			278
10	0 W	19045	-0-	19045	87381	18297	2	748	9	N	680	703	1			255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2	8	1			13
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	193	2	2	9	Y	2					15
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-	8	1			20
09	DLQ G-10		130	-0-	130	186	120	2	10	9	Y	9					29
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					29

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	270	2	11	9	N	10					36
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					36
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					36
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					36
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4					40
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					40

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

05	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1704	2	66	9	Y	60	164	1			45
06	2520	X	1075	-0-	-1445	-0-	1056	2	19	9	Y	17					62
07	2604	X	1208	-0-	-1396	-0-	1145	2	63	9	Y	57					119
08	DLQ G-10		915	-0-	915	915	782	2	133	9	Y	121	163	1			77
09	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2200	1190	2	95	9	Y	86					163
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2200					Y	NO RPT					163

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

*01	10881	#	5937	-0-	-4944	-0-	287	1	5575	2	N	68	185	1				64
							75	9										
*02	9828	#	8157	-0-	-1671	-0-	370	1	7693	2	N	85	7	1				142
							94	9										
*03	9720	R	9720	-0-	-0-	-0-	466	1	9142	2	N	102	114	1	18	8		112
							112	9										
*04	8199	R	8199	-0-	-0-	-0-	407	1	7713	2	N	72	98	1				86
							79	9										
05	9021	#	8084	-0-	-937	-0-	423	1	7588	2	N	66	11	1				141
							73	9										
06	9420	#	8124	-0-	-1296	-0-	452	1	7604	2	N	62	106	1				97
							68	9										
07	9734	#	8206	-0-	-1528	-0-	440	1	7707	2	N	54	56	1				95
							59	9										
08	9734	#	8155	-0-	-1579	-0-	426	1	7652	2	N	70	52	1				113
							77	9										
*09	8190	#	6287	-0-	-1903	-0-	348	1	5888	2	N	46	11	1				148
							51	9										
10	8401	#	6758	-0-	-1643	-0-	379	1	6324	2	N	50	97	1				101
							55	9										

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	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

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

05	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	680	1	2324	2	Y	-0-			10
06	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	655	1	2199	2	Y	-0-			10
07	2914 #	2744	-0-	-170	-0-	691	1	2053	2	Y	-0-			10
08	3007 #	2716	-0-	-291	-0-	609	1	2107	2	Y	-0-	7	1	3
09	2910 #	2778	-0-	-132	-0-	562	1	2216	2	Y	-0-			3
10	3007 #	2971	-0-	-36	-0-	637	1	2334	2	Y	-0-			3

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

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			25

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	888	-0-	-321	-0-	201	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	789	-0-	-381	-0-	181	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	243	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	191	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	156	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	158	1	581	2	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	1149	1	3928	2	Y	13					60
							14	9									
06	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	1151	1	3865	2	Y	65					125
							72	9									
07	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	1187	1	3523	2	Y	115					240
							127	9									
08	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	1100	1	3805	2	Y	49	170	1			119
							54	9									
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	1123	1	4424	2	Y	48					167
							53	9									
10	5270	X	5222	-0-	-48	-0-	1114	1	4084	2	Y	22					189
							24	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2325 N	2280	-0-	-45 B	-0-	2274	2	6	9	N	5					153
06	2245 N	1872	-0-	-373 B	-0-	1841	2	31	9	N	28					181
07	1984 N	1715	-0-	-269 B	-0-	1703	2	12	9	N	11	172	1			20
08	2294 N	2177	-0-	-117 B	-0-	2163	2	14	9	N	13					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1963	2	3	9	N	3					36
*10	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794	2	2	9	N	2					38

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

05	2015 N	435	-0-	-1580 B	-0-	435	2			N	-0-					37
06	1830 N	1084	-0-	-746 B	-0-	1084	2			N	-0-					37
07	1612 N	865	-0-	-747 B	-0-	865	2			N	-0-					37
08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1058	2	29	9	N	26					63
10	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	813	2	18	9	N	16					79

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

05	775 N	335	-0-	-440 B	-0-	335	2			N	-0-					10
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					10
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					10
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	745 N	344	-0-	-401 B	-0-	334	2	10	9	N	9					19
*10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	891	2	33	9	N	30					49

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	2546	2			N	-0-					198
06	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2			N	-0-					198
07	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					198
08	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					198
09	2550 X	1564	-0-	-986	-0-	1564	2			N	-0-					198
10	2542 N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	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

05	868	N	368	-0-	-500	-0-	357	3	11	9	N	10					177
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	226	3	6	9	N	5					182
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	283	3	13	9	N	12					194
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	284	3	8	9	N	7					201
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1					202
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					202

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	783	-0-	783	783	773	2	10	9	Y	9					9
07	T. A.	1394	-0-	1394	2177	1394	2			Y	-0-					9
08	4059 X	1882	-0-	-2177	-0-	1882	2			Y	-0-					9
09	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					9
10	1395 N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			Y	-0-					9

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

05	7874 X	6938	-0-	-936	-0-	6728	2	210	9	Y	191	249	1			96
06	7620 X	6837	-0-	-783	-0-	6685	2	152	9	Y	138					234
07	7998 X	6928	-0-	-1070	-0-	6795	2	133	9	Y	121	177	1			178
08	DLQ G-10	6829	-0-	6829	6829	6687	2	142	9	Y	129					307
09	DLQ G-10	5861	-0-	5861	12690	5701	2	160	9	Y	145	177	1			275
*10	19069 X	6379	-0-	-12690	-0-	6221	2	158	9	Y	144	332	1			87

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

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

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	775	1	2866	2	N	27					256
						30	9									
06	4050 X	3520	-0-	-530	-0-	750	1	2750	2	N	18	175	1			99
						20	9									
07	4185 X	3619	-0-	-566	-0-	775	1	2815	2	N	26					125
						29	9									
08	4185 X	1711	-0-	-2474	-0-	310	1	1366	2	N	32					157
						35	9									
09	3810 X	2622	-0-	-1188	-0-	300	1	2267	2	N	50					207
						55	9									
10	3658 X	2746	-0-	-912	-0-	310	1	2382	2	N	49	174	1			82
						54	9									

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					37
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					37
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					37
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					37
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					37
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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

05	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	28	9	N	25						169
06	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2082	2	50	9	N	45						214
07	4490	X	4490	-0-	-0-	B	-0-	4388	2	102	9	N	93	175	1				132
08	4785	X	4785	-0-	-0-	B	-0-	4691	2	94	9	N	85						217
09	3515	X	3515	-0-	-0-	B	-0-	3450	2	65	9	N	59	184	1				92
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	B	-0-	3519	2	88	9	N	80						172

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

05	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1936	2	87	9	N	79	191	1				96
06	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2130	2	140	9	N	127						223
07	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	1998	2	95	9	N	86	171	1				138
08	2015	N	1408	-0-	-607	B	-0-	1314	2	94	9	N	85						223
09	2280	N	1752	-0-	-528	B	-0-	1679	2	73	9	N	66						289
10	2108	N	1867	-0-	-241	B	-0-	1791	2	76	9	N	69	178	1				180

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

05	3813	X	3603	-0-	-210	B	-0-	3512	2	91	9	N	83	193	1				80
06	3625	X	3625	-0-	-0-	B	-0-	3366	2	259	9	N	235						315
07	4061	X	3526	-0-	-535	B	-0-	3365	2	161	9	N	146	317	1				144
08	4061	X	3506	-0-	-555	B	-0-	3275	2	231	9	N	210						354
09	6909	X	6909	-0-	-0-	B	-0-	6581	2	328	9	N	298	496	1				156
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	B	-0-	5695	2	330	9	N	300	183	1				273

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	1948	2	249	9	N	226	186	1			122
06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	1952	2	304	9	N	276	233	1			165
07	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	1920	2	250	9	N	227	345	1			47
08	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2652	2	249	9	N	226	147	1			126
09	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2333	2	254	9	N	231	322	1			35
*10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2430	2	220	9	N	200	142	1			93

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

05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					122
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					122
07	434	#	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					122
08	434	#	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					122
09	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					122
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					122

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-	66	1			213
06	3570	X	3078	-0-	-492 B	-0-	2947	2	131	9	N	119					332
07	3689	X	2707	-0-	-982 B	-0-	2707	2			N	-0-					332
08	3286	X	3063	-0-	-223 B	-0-	3063	2			N	-0-					332
09	3090	X	2918	-0-	-172 B	-0-	2896	2	22	9	N	20	189	1			163
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					163

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

05	2046	X	1514	-0-	-532 B	-0-	1514	2			N	-0-	104	1			190
06	1560	X	1483	-0-	-77 B	-0-	1483	2			N	-0-					190
07	1759	X	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					190
08	1656	X	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					190
09	1530	X	1459	-0-	-71 B	-0-	1459	2			N	-0-					190
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					190

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
05	17271 X	17271	-0-	-0- B	-0-	16805	2	466	9	N	424	369	1			265
06	15720 X	15122	-0-	-598 B	-0-	312	1	14399	2	N	374	558	1			81
						411	9									
07	16244 X	13367	-0-	-2877 B	-0-	2051	1	10921	2	N	360	342	1			99
						396	9									
08	17267 X	15318	-0-	-1949 B	-0-	1029	1	13876	2	N	375	374	1			99
						413	9									
09	16710 X	14800	-0-	-1910 B	-0-	639	1	13747	2	N	376	195	1			280
						414	9									
10	17267 X	13881	-0-	-3386 B	-0-	1512	1	12017	2	N	320	371	1			229
						352	9									

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

05	6138 X	4537	-0-	-1601 B	-0-	4324	2	213	9	N	194	161	1			171
06	5520 X	3699	-0-	-1821 B	-0-	179	1	3332	2	N	171	196	1			146
						188	9									
07	5704 X	3905	-0-	-1799 B	-0-	3691	2	215	9	N	195	177	1			163
08	5704 X	3814	-0-	-1890 B	-0-	168	1	3462	2	N	167	186	1			144
						184	9									
09	4710 X	3757	-0-	-953 B	-0-	135	1	3418	2	N	185	188	1			142
						204	9									
*10	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	588	1	4760	2	N	195	166	1			171
						215	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	545	-0-	545	1990	544 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	DLQ G-10	428	-0-	428	2418	428 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	299	-0-	299	2717	299 2		Y	-0-			-0-
08	2959 N	242	-0-	-2717	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
09	420 N	332	-0-	-88	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10					39
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					39
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18					57
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	205	2	23	9	N	21	44	1			34
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	175	2	20	9	N	18					52
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	142	2	13	9	N	12					64

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	2	29	9	N	26					124
06	780	N	231	-0-	-549	-0-	220	2	11	9	N	10					134
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	N	17					151
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10	135	1			26
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	N	8					34
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	627	2	15	9	N	14					48

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

05	518 R	-0-	-0-	-518	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			37
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-			37
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-			37
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-			37
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-			37
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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	DELQ PR	370	-0-	370	370	370	1		Y	-0-			-0-
*08	DELQ PR	370	-0-	370	740	370	1		Y	-0-			-0-
*09	DELQ PR	3231	-0-	3231	3971	3231	5		Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3971				Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820 #	3180	-0-	-3640	-0-	3125	2	55	9	N	50					171
06	6030 #	361	-0-	-5669	-0-	348	2	13	9	N	12	111	1			72
07	8773 #	7433	-0-	-1340	-0-	7342	2	91	9	N	83					155
08	8773 #	6369	-0-	-2404	-0-	6268	2	101	9	N	92	129	1			118
09	8490 #	4727	-0-	-3763	-0-	4668	2	59	9	N	54	99	1			73
10	7440 #	3364	-0-	-4076	-0-	3294	2	70	9	N	64					137

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	102	1	177	2	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	N	-0-					-0-

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

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

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 5057 - 5046

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/18

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

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

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	837 2	N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	66	1	114	2	N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	132	1	229	2	N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	N	-0-					-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	49	1	1	2	N	-0-				-0-
							9	3								
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	50	1	1	2	N	-0-				-0-
							8	3								
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	40	1	1	2	N	-0-				-0-
							15	3								
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	43	1	1	2	N	-0-				-0-
							11	3								
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-				-0-
							57	3								
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

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

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	37	1	22	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-			-0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	2825	-0-	2825	2825	232	1	2593	2	N	-0-			109
04	0	1136	-0-	1136	3961	83	1	1053	2	N	-0-			109
05	0	790	-0-	790	4751	47	1	743	2	N	-0-			109
06	0	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			109
07	0	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-			109
08	702	-0-	-0-	-702	4049					N	-0-			109
09	10530	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-			109
10	10881	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-			109

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	591	-0-	591	2611	35	1	556	2	N	-0-					53
06	2678 R	67	-0-	-2611	-0-	5	1	62	2	N	-0-					53
07	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					53
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					53
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					53
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53

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
05	6311	5248	-0-	-1063	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	4050	3571	-0-	-479	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	9143	6664	-0-	-2479	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	8326	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	4096	4073	-0-	-23	-0-	759	1	3314	2	N	-0-					-0-
10	4185	911	-0-	-3274	-0-	218	1	693	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4216 #	2577	-0-	-1639	-0-	147	1	2306	2	N	113	150	1			57
						124	9									
06	3240 #	1942	-0-	-1298	-0-	140	1	1679	2	N	112					169
						123	9									
07	3348 #	1992	-0-	-1356	-0-	162	1	1714	2	N	105	168	1			106
						116	9									
08	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	1085	1	1873	2	N	102	156	1			52
						112	9									
09	2490 #	2063	-0-	-427	-0-	359	1	1568	2	N	124	118	1			58
						136	9									
10	2573 #	1751	-0-	-822	-0-	392	1	1247	2	N	102					160
						112	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	18259	16168	-0-	-2091	2493	897	1	15080	2	N	174	159	1			143
						191	9									
06	18647	16912	-0-	-1735	758	937	1	15780	2	N	177	175	1			145
						195	9									
07	18259	16114	-0-	-2145	-0-	907	1	14777	2	N	391	359	1			177
						430	9									
08	18259	15981	-0-	-2278	-0-	912	1	14658	2	N	374	334	1			217
						411	9									
09	19282	18476	-0-	-806	-0-	876	1	17189	2	N	374	331	1			260
						411	9									
10	17484 #	15083	-0-	-2401	-0-	954	1	13737	2	N	356	310	1			306
						392	9									

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

05	10479	6402	-0-	-4077	-0-	332	1	6003	2	N	61	170	1			50
						67	9									
06	9948	6099	-0-	-3849	-0-	317	1	5728	2	N	49					99
						54	9									
07	9569	5947	-0-	-3622	-0-	318	1	5570	2	N	54					153
						59	9									
08	5253	3789	-0-	-1464	-0-	205	1	3543	2	N	37					190
						41	9									
09	10180	6215	-0-	-3965	-0-	279	1	5884	2	N	47	171	1			66
						52	9									
*10	9833	6079	-0-	-3754	-0-	366	1	5663	2	N	45					111
						50	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

05	3100 N	17356	-0-	14256	27382	1331	1	16008	2	N	15					155
						17	9									
06	51890	12494	-0-	-39396	-0-	1246	1	11237	2	N	10					165
						11	9									
07	20632	10564	-0-	-10068	-0-	1045	1	9507	2	N	11					176
						12	9									
08	31508	16002	-0-	-15506	-0-	6810	1	9179	2	N	12					188
						13	9									
*09	10818	10818	-0-	-0-	-0-	2015	1	8786	2	N	15					203
						17	9									
*10	18142	9321	-0-	-8821	-0-	2228	1	7076	2	N	15					218
						17	9									

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
*11	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	1128	1	1955	2	Y	15	26	1			351
							17	9									
*12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1666	1	2969	2	Y	15					366
							17	9									
*01	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	1189	1	1825	2	Y	24	30	1			360
							26	9									
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1198	1	1816	2	Y	18					378
							20	9									
*03	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	1109	1	1666	2	Y	-0-					378
*04	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	1119	1	1813	2	Y	-0-					378
*05	3255	X	2534	-0-	-721	-0-	1044	1	1490	2	Y	-0-					378
*06	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	1239	1	1610	2	Y	30					408
							33	9									
*07	3255	X	317	-0-	-2938	-0-	130	1	172	2	Y	14					422
							15	9									
*08	2697	X	722	-0-	-1975	-0-	313	1	387	2	Y	20	55	1			387
							22	9									
09	2610	X	97	-0-	-2513	-0-	40	1	43	2	Y	13					400
							14	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					400

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	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

*11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	888	1	1540	2	N	-0-					174
*12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	846	1	1507	2	N	2					176
							2	9									
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	1058	1	1623	2	N	-0-					176
*02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	680	1	1031	2	N	-0-					176
*03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	824	1	1238	2	N	2					178
							2	9									
*04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	924	1	1498	2	N	-0-					178
*05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	831	1	1187	2	N	-0-					178
*06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	716	1	930	2	N	-0-					178
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1569	1	2077	2	N	-0-					178
*08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	1936	1	2391	2	N	-0-					178
*09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	1475	1	1606	2	N	-0-					178
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	1055	1	1828	2	Y	-0-					364
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1328	1	2366	2	Y	-0-					364
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	714	1	1096	2	Y	25	24	1			365
							28	9									
*02	2828	X	1396	-0-	-1432	-0-	543	1	823	2	Y	27					392
							30	9									
*03	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	826	1	1241	2	Y	29					421
							32	9									
*04	3720	X	1766	-0-	-1954	-0-	663	1	1074	2	Y	26	40	1			407
							29	9									
*05	3844	X	1399	-0-	-2445	-0-	564	1	805	2	Y	27	41	1			393
							30	9									
*06	1890	X	1540	-0-	-350	-0-	659	1	856	2	Y	23					416
							25	9									
*07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1692	1	2240	2	Y	28					444
							31	9									
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1078	1	1331	2	Y	21	28	1			437
							23	9									
*09	3000	N	3164	-0-	164	164	1502	1	1634	2	Y	25					462
							28	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					462

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

*11	390	N	211	-0-	-179	-0-	77	1	134	2	Y	-0-					279
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	61	1	109	2	Y	-0-					279
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	570	1	875	2	Y	-0-					279
*02	196	N	178	-0-	-18	-0-	71	1	107	2	Y	-0-					279
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	194	1	292	2	Y	-0-					279
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	904	1	1465	2	Y	-0-					279
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	312	1	445	2	Y	-0-					279
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	205	1	266	2	Y	-0-					279
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	114	1	151	2	Y	-0-					279
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	575	1	710	2	Y	-0-					279
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	123	1	134	2	Y	-0-					279
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	380	1	659	2	Y	30	26	1			835
							33	9									
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	420	1	749	2	Y	30					865
							33	9									
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	381	1	585	2	Y	25	24	1			866
							28	9									
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	602	1	913	2	Y	26					892
							29	9									
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	716	1	1076	2	Y	29					921
							32	9									
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	716	1	1161	2	Y	26	39	1			908
							29	9									
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	737	1	1053	2	Y	27	40	1			895
							30	9									
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	688	1	894	2	Y	22					917
							24	9									
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	900	1	1191	2	Y	28					945
							31	9									
*08	1891	N	945	-0-	-946	-0-	413	1	510	2	Y	20	27	1			938
							22	9									
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	653	1	710	2	Y	25					963
							28	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					963

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

*11	7020	X	5380	-0-	-1640	-0-	1957	1	3391	2	Y	29	52	1			685
							32	9									
*12	6572	X	5104	-0-	-1468	-0-	1823	1	3248	2	Y	30					715
							33	9									
*01	5735	X	2350	-0-	-3385	-0-	910	1	1397	2	Y	39	49	1			705
							43	9									
*02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	2273	1	3446	2	Y	29					734
							32	9									
*03	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	2203	1	3309	2	Y	60					794
							66	9									
*04	5640	X	4660	-0-	-980	-0-	1753	1	2842	2	Y	59	79	1			774
							65	9									
*05	6634	X	5997	-0-	-637	-0-	2443	1	3488	2	Y	60	81	1			753
							66	9									
*06	6420	X	5039	-0-	-1381	-0-	2178	1	2828	2	Y	30					783
							33	9									
*07	6634	X	2729	-0-	-3905	-0-	1168	1	1546	2	Y	14					797
							15	9									
*08	6293	X	4650	-0-	-1643	-0-	2071	1	2557	2	Y	20	55	1			762
							22	9									
09	6090	X	3937	-0-	-2153	-0-	1879	1	2044	2	Y	13					775
							14	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					775

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	460	1	797	2	Y	49	89	1			54
							54	9									
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	320	1	570	2	Y	49	93	1			10
							54	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					51
*02	1288	N	862	-0-	-426	-0-	316	1	479	2	Y	61	89	1			23
							67	9									
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	479	1	719	2	Y	35					58
							39	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	320	1	518	2	Y	65	90	1			33
							72	9									
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	32					65
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	119	1	154	2	Y	43	89	1			19
							47	9									
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	759	1	1005	2	Y	31					50
							34	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	362	1	448	2	Y	26					76
							29	9									
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	428	1	466	2	Y	31	92	1			15
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

*11	3000	N	2758	-0-	-242	302	989	1	1715	2	Y	49	89	1			184
							54	9									
*12	2538	N	2236	-0-	-302	-0-	784	1	1398	2	Y	49	93	1			140
							54	9									
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	779	1	1196	2	Y	41					181
							45	9									
*02	2548	X	2081	-0-	-467	-0-	800	1	1214	2	Y	61	89	1			153
							67	9									
*03	2821	X	2141	-0-	-680	-0-	840	1	1262	2	Y	35					188
							39	9									
*04	2730	X	2074	-0-	-656	-0-	764	1	1238	2	Y	65	90	1			163
							72	9									
*05	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	827	1	1181	2	Y	32					195
							35	9									
*06	2310	X	1794	-0-	-516	-0-	760	1	987	2	Y	43	89	1			149
							47	9									
*07	3100	N	3510	-0-	410	410	1496	1	1980	2	Y	31					180
							34	9									
*08	2139	N	1271	-0-	-868	-0-	556	1	686	2	Y	26					206
							29	9									
09	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	805	1	876	2	Y	31	92	1			145
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	574	1	996	2	Y	14	26	1			208
							15	9									
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	588	1	1048	2	Y	15					223
							17	9									
*01	3100	N	6086	-0-	2986	2986	2391	1	3669	2	Y	24	30	1			217
							26	9									
*02	2800	N	1441	-0-	-1359	1627	565	1	856	2	Y	18					235
							20	9									
*03	3100	N	1754	-0-	-1346	281	701	1	1053	2	Y	-0-					235
*04	1172	X	891	-0-	-281	-0-	340	1	551	2	Y	-0-					235
*05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	637	1	909	2	Y	-0-					235
*06	1110	X	800	-0-	-310	-0-	348	1	452	2	Y	-0-					235
*07	1147	X	341	-0-	-806	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					235
*08	899	X	874	-0-	-25	-0-	391	1	483	2	Y	-0-					235
09	870	X	493	-0-	-377	-0-	236	1	257	2	Y	-0-					235
10	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

*11	840	X	828	-0-	-12	-0-	291	1	504	2	Y	30	26	1			232
							33	9									
*12	868	X	652	-0-	-216	-0-	223	1	397	2	Y	29					261
							32	9									
*01	496	X	168	-0-	-328	-0-	66	1	102	2	Y	-0-					261
*02	812	N	120	-0-	-692	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					261
*03	682	N	418	-0-	-264	-0-	167	1	251	2	Y	-0-					261
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	140	1	227	2	Y	-0-					261
*05	124	N	76	-0-	-48	-0-	31	1	45	2	Y	-0-					261
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	115	1	149	2	Y	-0-					261
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	2	Y	-0-					261
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	70	1	87	2	Y	-0-					261
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	400	1	435	2	Y	-0-					261
10	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

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	621	1	2667	2	N	-0-					37
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	600	1	2552	2	N	-0-					37
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	621	1	2581	2	N	-0-					37
08	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	621	1	2504	2	N	-0-					37
09	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	600	1	2203	2	N	-0-					37
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					37

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	185	1	281	2	Y	-0-					278
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	158	1	257	2	Y	-0-					278
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	634	1	906	2	Y	-0-					278
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	773	1	1003	2	Y	-0-					278
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	Y	-0-					278
*08	1023	N	660	-0-	-363	-0-	295	1	365	2	Y	-0-					278
09	990	N	545	-0-	-445	-0-	261	1	284	2	Y	-0-					278
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A COND		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526 X	2522	-0-	-2004	-0-	209	1	2114	2	Y	23	23	1			-0-
						174	3	25	9							
06	4290 X	2132	-0-	-2158	-0-	109	1	1846	2	Y	19	19	1			-0-
						156	3	21	9							
07	4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	156	1	2285	2	Y	17	17	1			-0-
						184	3	19	9							
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	271	1	3716	2	Y	34	34	1			-0-
						196	3	37	9							
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	262	1	3188	2	Y	27	27	1			-0-
						162	3	30	9							
10	2635 X	134	-0-	-2501	-0-	10	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
						5	3	1	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	1210	1	8526	2	Y	152	159	1			101
						167	9									
06	10140 X	9219	-0-	-921	-0-	1287	1	7810	2	Y	111					212
						122	9									
07	10478 X	9383	-0-	-1095	-0-	1362	1	7923	2	Y	89	102	1			199
						98	9									
08	DLQ G-10	8445	-0-	8445	8445	890	1	7450	2	Y	95	60	1			234
						105	9									
09	DLQ G-10	8903	-0-	8903	17348	1181	1	7654	2	Y	62	69	1			227
						68	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17348					Y	NO RPT					227

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	775	1	1272	2	N	175	187	1			12
							193	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	750	1	833	2	N	17					29
							19	9									
07	2170	N	837	-0-	-1333	-0-	750	1	87	2	N	-0-					29
08	2232	N	437	-0-	-1795	-0-	350	1	87	2	N	-0-					29
09	1590	N	182	-0-	-1408	-0-	175	1	7	2	N	-0-					29
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	775	1	864	2	N	-0-					29

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

05	0		7298	-0-	7298	7298	596	1	6079	2	N	146	146	1			-0-
							462	3	161	9							
06	16642	X	9344	-0-	-7298	-0-	467	1	7960	2	N	278	278	1			-0-
							611	3	306	9							
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	667	1	9815	2	N	381	381	1			-0-
							730	3	419	9							
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	613	1	8400	2	N	283	283	1			-0-
							427	3	311	9							
09	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	563	1	6858	2	N	283	283	1			-0-
							333	3	311	9							
10	8618	X	6553	-0-	-2065	-0-	470	1	5568	2	N	245	245	1			-0-
							245	3	270	9							

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	46	X	43	-0-	-3	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49769	X	49769	-0-	-0-	-0-	768	1	47074	2	Y	1752	1743	1			229
							1927	9									
06	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	770	1	44415	2	Y	1814	1479	1			564
							1995	9									
07	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	784	1	42356	2	Y	1574	1464	1			674
							1731	9									
08	DLQ G-10		41775	-0-	41775	41775	766	1	39597	2	Y	1284	1293	1			665
							1412	9									
09	DLQ G-10		38537	-0-	38537	80312	728	1	36461	2	Y	1225	1452	1			438
							1348	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	80312					Y	NO RPT					438

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	7200	-0-	-4053	-0-	1340	1	5640	2	Y	200	346	1			140
							220	9									
06	12630	X	7016	-0-	-5614	-0-	1270	1	5562	2	Y	167	182	1			125
							184	9									
07	13051	X	7456	-0-	-5595	-0-	1324	1	6003	2	Y	117					242
							129	9									
08	DLQ G-10		8166	-0-	8166	8166	1342	1	6543	2	Y	255	183	1			314
							281	9									
09	DLQ G-10		8077	-0-	8077	16243	1312	1	6581	2	Y	167	186	1			295
							184	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16243					Y	NO RPT					295

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

05	5828	X	3677	-0-	-2151	-0-	3439	2	238	9	N	216	183	1		93
06	5640	X	610	-0-	-5030	-0-	597	2	13	9	N	12				105
07	5828	X	1687	-0-	-4141	-0-	1643	2	44	9	N	40				145
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-				145
09	5640	X	1408	-0-	-4232	-0-	1408	2			N	-0-				145
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT				145

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	2			N	-0-				171
06	3750	X	3714	-0-	-36	-0-	3699	2	15	9	N	14				185
07	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3143	2	81	9	N	74				259
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3600	2	64	9	N	58				317
09	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	3125	2	72	9	N	65	178	1		204
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				204

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

05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	740	1	14523	2	Y	348	357	1		89
							452	3	383	9						
06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	698	1	15067	2	Y	326	330	1		85
							614	3	359	9						
07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	758	1	15393	2	Y	264	323	1		26
							522	3	290	9						
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	778	1	14978	2	Y	414	339	1		101
							319	3	455	9						
09	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	685	1	14368	2	Y	290	323	1		68
							423	3	319	9						
10	16275	X	14331	-0-	-1944	-0-	668	1	13024	2	Y	291	304	1		55
							319	3	320	9						

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

05	11935	X	11337	-0-	-598	-0-	521	1	10221	2	Y	274	271	1		71
							294	3	301	9						
06	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	493	1	10648	2	Y	257	261	1		67
							400	3	283	9						
07	11594	X	11375	-0-	-219	-0-	509	1	10325	2	Y	198	246	1		19
							323	3	218	9						
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	552	1	10614	2	Y	328	267	1		80
							209	3	361	9						
09	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	487	1	10228	2	Y	230	257	1		53
							245	3	253	9						
10	11532	X	11296	-0-	-236	-0-	527	1	10282	2	Y	256	262	1		47
							205	3	282	9						

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
05	6169	X	4392	-0-	-1777	-0-	202	1	3958	2	Y	101	111	1			25
							121	3	111	9							
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	333	1	7197	2	Y	166	149	1			42
							288	3	183	9							
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	372	1	7550	2	Y	138	168	1			12
							251	3	152	9							
08	7037	X	6036	-0-	-1001	-0-	284	1	5461	2	Y	161	135	1			38
							114	3	177	9							
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	343	1	7227	2	Y	155	158	1			35
							180	3	171	9							
*10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	391	1	7656	2	Y	182	184	1			33
							159	3	200	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

05	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					95
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					95
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					95
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					95
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					95
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2096	2	19	9	N	17					156
06	3000	N	3289	-0-	289	289	3253	2	36	9	N	33					189
07	1308	N	1019	-0-	-289	-0-	1010	2	9	9	N	8					197
08	2108	N	971	-0-	-1137	-0-	943	2	28	9	N	25					222
09	3000	X	916	-0-	-2084	-0-	902	2	14	9	N	13					235
10	3100	X	692	-0-	-2408	-0-	669	2	23	9	N	21					256

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

05	70618	X	57405	-0-	-13213	-0-	56516	2	889	9	N	808	719	1			391
06	62760	X	54602	-0-	-8158	-0-	53754	2	848	9	N	771	753	1			409
07	63581	X	55357	-0-	-8224	-0-	54548	2	809	9	N	735	725	1			419
08	60419	X	54352	-0-	-6067	-0-	53560	2	792	9	N	720	919	1			220
09	57450	X	51087	-0-	-6363	-0-	50347	2	740	9	N	673	736	1			157
10	57412	X	52939	-0-	-4473	-0-	52169	2	770	9	N	700	737	1			120

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

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	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	482	2	20	3	Y	3					106
							3	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	474	2	8	3	Y	1					107
							1	9									
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	445	2	13	3	Y	2					109
							2	9									
08	DLQ G-10		456	-0-	456	456	432	2	21	3	Y	3					112
							3	9									
09	DLQ G-10		433	-0-	433	889	397	2	30	3	Y	5					117
							6	9									
*10	1292	N	403	-0-	-889	-0-	365	2	32	3	Y	5					122
							6	9									

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

05	3286	#	3170	-0-	-116	-0-	2962	2	106	3	Y	93					296
							102	9									
06	3090	#	2962	-0-	-128	-0-	2829	2	52	3	Y	74	182	1			188
							81	9									
07	3255	#	2941	-0-	-314	-0-	2772	2	83	3	Y	78					266
							86	9									
08	DLQ G-10		3154	-0-	3154	3154	2908	2	135	3	Y	101					367
							111	9									
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	5676	2273	2	162	3	Y	79					446
							87	9									
*10	3420		2429	-0-	-991	4685	2117	2	190	3	Y	111	183	1			374
							122	9									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

05	6138 #	3355	-0-	-2783	-0-	307	1	3046	3	N	2					8
						2	9									
06	4257 R	4257	-0-	-0-	-0-	312	1	3945	3	N	-0-					8
07	4633 R	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	3	N	-0-					8
08	4571 R	4571	-0-	-0-	-0-	334	1	4237	3	N	-0-					8
09	4260 #	3631	-0-	-629	-0-	301	1	3330	3	N	-0-					8
10	4619 #	3985	-0-	-634	-0-	333	1	3652	3	N	-0-					8

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

05	5015 X	5015	-0-	-0- B	-0-	431	1	4584	2	N	-0-					96
06	4188 X	4188	-0-	-0- B	-0-	363	1	3825	2	N	-0-					96
07	3937 X	3822	-0-	-115 B	-0-	381	1	3441	2	N	-0-					96
*08	4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	408	1	3605	2	N	-0-					96
09	3810 X	3706	-0-	-104 B	-0-	385	1	3321	2	N	-0-					96
*10	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	128	1	3839	2	N	-0-					96

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

05	10093 X	10093	-0-	-0- B	-0-	646	1	9447	2	Y	-0-					22
06	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	590	1	8649	2	Y	-0-					22
07	8908 X	8908	-0-	-0- B	-0-	535	1	8373	2	Y	-0-					22
08	10819 X	8085	-0-	-2734 B	-0-	486	1	7599	2	Y	-0-					22
09	10470 X	7147	-0-	-3323 B	-0-	426	1	6721	2	Y	-0-					22
10	10106 X	7329	-0-	-2777 B	-0-	458	1	6871	2	Y	-0-					22

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5043	-0-	1943	6192	323	1	4720	2	Y	-0-					-0-
06	11031	X	4839	-0-	-6192	-0-	309	1	4530	2	Y	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	293	1	4577	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4784	-0-	-703	-0-	288	1	4496	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	277	1	4380	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	295	1	4421	2	Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	11966	X	8929	-0-	-3037	-0-	221	1	8708	2	N	-0-					6
06	11580	X	7590	-0-	-3990	-0-	192	1	7398	2	N	-0-					6
07	10478	X	7020	-0-	-3458	-0-	201	1	6819	2	N	-0-					6
08	9889	X	8178	-0-	-1711	-0-	219	1	7959	2	N	-0-					6
09	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	212	1	6485	2	N	-0-					6
10	8928	X	7304	-0-	-1624	-0-	61	1	7243	2	N	-0-					6

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

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	50	-0-	-508	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	-0-					-0-

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

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

05	558	N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

05	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	157	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2670 X	2428	-0-	-242	-0-	155	1	2273	2	Y	-0-					-0-
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	195	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	2759 X	2363	-0-	-396	-0-	142	1	2221	2	Y	-0-					-0-
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	147	1	2314	2	Y	-0-					-0-
10	3224 X	2400	-0-	-824	-0-	150	1	2250	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

05	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	245	1	3574	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	226	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	207	1	3244	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	217	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	209	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	234	1	3503	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

05	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	74	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	63	1	991	2	N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	102	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	96	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	91	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	224	1	3279	2	N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	222	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	189	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	214	1	3350	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	202	1	3188	2	N	-0-					-0-
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	46	1	668	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
10	837	N	577	-0-	-260	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

06	0		1118	-0-	1118	1118	71	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	1441	-0-	-3054	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	1121	-0-	-3684	-0-	67	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	824	-0-	-3826	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	892	-0-	-3913	-0-	56	1	836	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3293 R	3293	-0-	-0-	-0-	211	1	3082	2	N	-0-					2
06	6060 #	3189	-0-	-2871	-0-	204	1	2985	2	N	-0-					2
07	6262 #	1441	-0-	-4821	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					2
08	6262 #	1121	-0-	-5141	-0-	67	1	1054	2	N	-0-					2
09	4260 #	824	-0-	-3436	-0-	49	1	775	2	N	-0-					2
10	3286 #	892	-0-	-2394	-0-	56	1	836	2	N	-0-					2

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

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

05	589 N	402	-0-	-187	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	442	-0-	-128	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	180	-0-	-192	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1900	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	114	1	1672	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	104	1	1625	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	102	1	1600	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	98	1	1544	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	98	1	1471	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-			-0-

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

05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	160	1	2340	2	Y	-0-			-0-
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	148	1	2164	2	Y	-0-			-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	139	1	2180	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	2013	-0-	-498	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-			-0-
09	2430 X	1762	-0-	-668	-0-	105	1	1657	2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2162	-0-	-349	-0-	135	1	2027	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

05	403 N	351	-0-	-22	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	20	1	295	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	112	-0-	-229	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	960	-0-	-187	-0-	62	1	898	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	453	-0-	-387	-0-	29	1	424	2	Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2018

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	541	1	6172	2	N	-0-			213
06	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	482	1	5456	2	N	-0-			213
07	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	556	1	5409	2	N	-0-			213
08	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	560	1	5290	2	N	-0-			213
09	6150	X	5696	-0-	-454	-0-	554	1	5142	2	N	-0-			213
10	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	185	1	6017	2	N	-0-			213

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

05	713	N	609	-0-	-104	-0-	39	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	810	-0-	-270	-0-	52	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	49	1	763	2	Y	-0-			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	45	1	679	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

05	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	203	1	2967	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2768	-0-	-682	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	181	1	2825	2	Y	-0-			-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	200	1	3128	2	Y	-0-			-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	209	1	3299	2	Y	-0-			-0-
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	209	1	3134	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	175	1	2561	2	Y	-0-					24
06	3450	X	2653	-0-	-797	-0-	169	1	2483	2	Y	1					25
							1	9									
07	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	176	1	2750	2	Y	-0-					25
08	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	173	1	2695	2	Y	-0-					25
09	3090	X	2382	-0-	-708	-0-	142	1	2240	2	Y	-0-					25
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	184	1	2757	2	Y	-0-					25

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

05	775	N	622	-0-	-153	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4416	-0-	1416	1416	282	1	4134	2	Y	-0-					-0-
07	11711	X	10295	-0-	-1416	-0-	619	1	9676	2	Y	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	539	1	8415	2	Y	-0-					-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	450	1	7113	2	Y	-0-					-0-
10	10292	X	6694	-0-	-3598	-0-	419	1	6275	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

05	11780	X	10675	-0-	-1105	-0-	684	1	9991	2	Y	-0-					20
06	11400	X	10276	-0-	-1124	-0-	657	1	9619	2	Y	-0-					20
07	11780	X	10543	-0-	-1237	-0-	634	1	9909	2	Y	-0-					20
08	11191	X	10705	-0-	-486	-0-	644	1	10061	2	Y	-0-					20
09	10770	X	10192	-0-	-578	-0-	607	1	9585	2	Y	-0-					20
10	10664	X	10140	-0-	-524	-0-	634	1	9506	2	Y	-0-					20

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634 #	5620	-0-	-1014	-0-	359	1	5242	2	Y	17					151
						19	9									
06	6420 #	5677	-0-	-743	-0-	362	1	5302	2	Y	12					163
						13	9									
07	6634 #	5536	-0-	-1098	-0-	333	1	5202	2	Y	1					164
						1	9									
08	5859 #	5445	-0-	-414	-0-	327	1	5105	2	Y	12					176
						13	9									
09	5670 #	5366	-0-	-304	-0-	319	1	5039	2	Y	7					183
						8	9									
10	5859 #	5365	-0-	-494	-0-	335	1	5020	2	Y	9					192
						10	9									

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

05	15438 X	13894	-0-	-1544	-0-	889	1	12986	2	Y	17					29
						19	9									
06	14070 X	13236	-0-	-834	-0-	845	1	12377	2	Y	13					42
						14	9									
07	14539 X	13289	-0-	-1250	-0-	799	1	12490	2	Y	-0-					42
08	14291 X	12733	-0-	-1558	-0-	765	1	11955	2	Y	12					54
						13	9									
09	13830 X	11813	-0-	-2017	-0-	703	1	11102	2	Y	7					61
						8	9									
10	13888 X	12259	-0-	-1629	-0-	766	1	11483	2	Y	9					70
						10	9									

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	170
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

05	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			Y	-0-				-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	2			Y	-0-				-0-
07	837 N	659	-0-	-178	B	-0-	659	2			Y	-0-				-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2			Y	-0-				-0-
09	1020 N	878	-0-	-142	B	-0-	878	2			Y	-0-				-0-
*10	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			Y	-0-				-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

05	403 N	187	-0-	-216	B	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2			Y	-0-				-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			Y	-0-				-0-
09	510 N	251	-0-	-259	B	-0-	251	2			Y	-0-				-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			Y	-0-				-0-

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

05	1610 N	1610	-0-	-0-		-0-	1596	2	14	9	N	13				148
06	1560 N	1414	-0-	-146		-0-	1394	2	20	9	N	18				166
07	1085 N	994	-0-	-91		-0-	985	2	9	9	N	8				174
08	1879 N	1879	-0-	-0-		-0-	1708	2	171	9	N	155	192	1		137
09	1410 N	1174	-0-	-236		-0-	1171	2	3	9	N	3				140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				140

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

05	93 N	79	-0-	-14		-0-	79	1			N	-0-				-0-
06	90 N	75	-0-	-15		-0-	75	1			N	-0-				-0-
07	93 N	72	-0-	-21		-0-	72	1			N	-0-				-0-
08	93 N	69	-0-	-24		-0-	69	1			N	-0-				-0-
09	90 N	67	-0-	-23		-0-	67	1			N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	1			N	-0-				-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	9762	-0-	-8621	-0-	9655	2	107	9	N	97					186
06	17910	X	14509	-0-	-3401	-0-	14338	2	171	9	N	155	182	1			159
07	18507	X	17947	-0-	-560	-0-	17812	2	135	9	N	123	180	1			102
08	18507	X	16401	-0-	-2106	-0-	16232	2	169	9	N	154					256
09	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15836	2	139	9	N	126	183	1			199
10	17949	X	17601	-0-	-348	-0-	17474	2	127	9	N	115	177	1			137

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5984					Y	-0-					-0-
06	5984	X	-0-	-0-	-5984	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	16					16
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1380	1	1462	2	N	22	184	1			29
							24	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1296	1	1224	2	N	37					66
							41	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	962	1	613	2	N	26					92
							29	9									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1268	1	1042	2	N	42					134
							46	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1305	1	1427	2	N	33					167
							36	9									
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	1295	1	1213	2	N	34					201
							37	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1836	2	40	9	Y	36					82
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					82
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					82
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	877	2	47	9	Y	43					125
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					125
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					125

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10665	-0-	-1487	-0-	10524	2	141	9	N	128	170	1			130
06	11760	X	10475	-0-	-1285	-0-	10225	2	250	9	N	227	300	1			57
07	12152	X	10825	-0-	-1327	-0-	10511	2	314	9	N	285	306	1			36
08	11532	X	9713	-0-	-1819	-0-	9431	2	282	9	N	256	233	1			59
09	11160	X	9413	-0-	-1747	-0-	9204	2	209	9	N	190	181	1			68
*10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	10727	2	420	9	N	382	320	1			130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5529					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-5529					N	-0-					-0-
07	0	N	82	-0-	82 B	-5447	14	1	68	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5447					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5447					N	-0-					-0-
10	93	N	139	-0-	46 B	-5401	29	1	110	2	N	-0-					-0-

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
05	2976	#	2917	-0-	-59	-0-	2909	2	8	9	N	7	181	1			217
06	2880	#	2724	-0-	-156	-0-	2724	2			N	-0-					217
07	2976	#	2691	-0-	-285	-0-	2691	2			N	-0-					217
08	2945	#	2806	-0-	-139	-0-	2695	2	111	9	N	101	183	1			135
09	2820	#	2183	-0-	-637	-0-	2158	2	25	9	N	23					158
10	2914	#	2245	-0-	-669	-0-	2124	2	121	9	N	110	183	1			85

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	954	2	41	9	N	37					117
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
05	7006	X	45	-0-	-6961	-0-	45	2			N	-0-					57
06	5010	X	59	-0-	-4951	-0-	20	1	39	2	N	-0-					57
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	220	1	5940	2	N	110					167
							121	9									
08	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	310	1	9853	2	N	197	182	1			182
							217	9									
09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	300	1	10164	2	N	212	184	1			210
							233	9									
*10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6765	2	N	144	184	1			170
							158	9									

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1590 #	912	-0-	-678	-0-	912	3		N	-0-			-0-
*12	1333 #	743	-0-	-590	-0-	743	3		N	-0-			-0-
*01	1147 #	696	-0-	-451	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*02	924 #	505	-0-	-419	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*03	1023 #	464	-0-	-559	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*04	900 #	334	-0-	-566	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*05	744 #	72	-0-	-672	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*06	660 #	160	-0-	-500	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*07	558 #	3	-0-	-555	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*08	465 #	4	-0-	-461	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			N	-0-					-0-
06	1440 N	826	-0-	-614	-0-	826	1			N	-0-					-0-
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
08	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1			N	-0-					-0-
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

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

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

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	177	N	54	-0-	-123	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-			-0-
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	1		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1		N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1		N	-0-			-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

05	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

05	190 N	64	-0-	-126	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	169 N	54	-0-	-115	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

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-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	179 N	87	-0-	-92	-0-	87	2	Y	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			64
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			64
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			64
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

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

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2439	-0-	2439	10593	155	1	2260	2	Y	22					100
						24	9									
06	12619 X	2026	-0-	-10593	-0-	150	1	1847	2	Y	26					126
						29	9									
07	2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	155	1	1547	2	Y	29					155
						32	9									
08	2759 X	1984	-0-	-775	-0-	155	1	1807	2	Y	20					175
						22	9									
09	2400 X	1621	-0-	-779	-0-	150	1	1450	2	Y	19					194
						21	9									
10	2449 X	1630	-0-	-819	-0-	150	1	1448	2	Y	29					223
						32	9									

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			3
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			3
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			3
08	1395 N	863	-0-	-532	-0-	863	2		N	-0-			3
09	1290 N	301	-0-	-989	-0-	301	2		N	-0-			3
10	1395 N	453	-0-	-942	-0-	453	2		N	-0-			3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			20
06	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2		N	-0-			20
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			20
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			20
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			20
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2		N	-0-			20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			25
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			25
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2		N	-0-			25
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			25
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			25
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2		N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			16
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			16
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			16
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			16
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			16
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	364	1	785	2	N	-0-					-0-
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	903	-0-	-337	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	780	N	295	-0-	-485	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

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

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1113	-0-	-623	-0-	249	1	814	3	Y	45					127
							50	9									
06	1230	X	884	-0-	-346	-0-	259	1	567	3	Y	53					180
							58	9									
07	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	193	1	796	3	Y	40	182	1			38
							44	9									
08	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	226	1	842	3	Y	56					94
							62	9									
09	1080	X	537	-0-	-543	-0-	107	1	398	3	Y	29	101	1			22
							32	9									
10	1116	X	864	-0-	-252	-0-	181	1	627	3	Y	51					73
							56	9									

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2		N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	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

05	1736 N	1089	-0-	-647	-0-	1089	2		N	-0-			80
06	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	738	2		N	-0-			80
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			80
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			80
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			80
10	1457 N	1068	-0-	-389	-0-	1068	2		N	-0-			80

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
06	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - P/A 12/18/17

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	159	1			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	320	1			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	321	1			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	159	1			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	331	1			138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

05	2418	N	1660	-0-	-758	-0-	1660	2		N	-0-					87
06	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	2		N	-0-					87
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-					87
08	1674	N	130	-0-	-1544	-0-	130	2		N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT					87

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
05	992 N	269	-0-	-723	-0-	45	1	224	2	N	-0-					-0-
06	990 N	264	-0-	-726	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	302	-0-	-783	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	394	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	337	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	393	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	395	1	5086	2	N	-0-					-0-
10	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

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

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	496	-0-	496	496	496	2		N	-0-			-0-
08	3840	3584	-0-	-256	240	3584	2		N	-0-			-0-
09	3753 R	3513	-0-	-240	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
*10	2869 R	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	248	-0-	248	248	248	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1264	-0-	1264	1512	1264	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1225	-0-	1225	2737	1225	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1562	-0-	1562	4299	1562	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

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

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	23	-0-	23	23	11	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3604	-0-	504	504	226	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3102	-0-	102	606	283	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3097	-0-	-3	603	297	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	4905		2523	-0-	-2382	-0-	227	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	5486		3103	-0-	-2383	-0-	225	1	2878	2	N	-0-					-0-
10	744		NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

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

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	264	1	3262	2	N	-0-					64
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	252	1	2975	2	N	2					66
						2	9									
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	276	1	2958	2	N	2					68
						2	9									
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	252	1	3080	2	N	-0-					68
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	252	1	3071	2	N	3					71
						3	9									
10	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	276	1	2555	2	N	-0-					71

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

05	2438 N	2292	-0-	-146	-0-	901	1	1373	3	Y	16					45
						18	9									
06	DLQ G-10	949	-0-	949	949	510	1	439	3	Y	-0-					45
07	DLQ G-10	41	-0-	41	990	24	1	17	3	Y	-0-					45
08	2774 X	1784	-0-	-990	-0-	881	1	903	3	Y	-0-					45
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	767	1	570	3	Y	-0-					45
*10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1243	1	2146	3	Y	-0-					45

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	1988	1	3030	3	N	34	184	1			48
						37	9									
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	2062	1	1774	3	N	10					58
						11	9									
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	2365	1	1675	3	N	16					74
						18	9									
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1999	1	2048	3	N	12					86
						13	9									
09	2940 X	1379	-0-	-1561	-0-	791	1	588	3	N	-0-					86
*10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	1633	1	2820	3	N	45					131
						50	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	102	1	155	3	Y	-0-					124
06	DLQ G-10	243	-0-	243	243	131	1	112	3	Y	-0-					124
07	DLQ G-10	224	-0-	224	467	131	1	93	3	Y	-0-					124
08	685 N	218	-0-	-467	-0-	103	1	106	3	Y	8					132
						9	9									
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	264	1	196	3	Y	2					134
						2	9									
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	65	1	112	3	Y	-0-					134

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

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	24	-0-	24	24	4	1	20	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT	12	-0-	12	36	1	1	11	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					2

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
05	3658 X	2772	-0-	-886	-0-	396	1	2376	2	N	-0-					47
06	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	328	1	2229	2	N	-0-					47
07	3534 X	2691	-0-	-843	-0-	245	1	2446	2	N	-0-					47
08	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	514	1	2787	2	N	-0-					47
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	378	1	2718	2	N	-0-					47
*10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	373	1	2762	2	N	4	26	1			25
						4	9									

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

05	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	496	1	2980	2	N	-0-					140
06	3540 X	3509	-0-	-31	-0-	450	1	3059	2	N	-0-					140
07	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	300	1	2997	2	N	-0-					140
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	590	1	3200	2	N	-0-					140
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	429	1	3087	2	N	-0-					140
10	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	418	1	3102	2	N	1	114	1			27
						1	9									

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10	335	-0-	335	335	43	1	292	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10	267	-0-	267	602	24	1	243	2	Y	-0-					30
08	858 N	256	-0-	-602	-0-	40	1	216	2	Y	-0-					30
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	Y	-0-					30
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	Y	-0-					30

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					171
06	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					171
07	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					171
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					171
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

05	7626 #	6887	-0-	-739	-0-	2427	1	4431	2	Y	26					72
						29	9									
06	7110 #	6808	-0-	-302	-0-	2338	1	4452	2	Y	16					88
						18	9									
07	7347 #	6315	-0-	-1032	-0-	2373	1	3916	2	Y	24					112
						26	9									
08	DLQ G-10	6251	-0-	6251	6251	2423	1	3806	2	Y	20					132
						22	9									
09	DLQ G-10	5450	-0-	5450	11701	2249	1	3197	2	Y	4					136
						4	9									
*10	21911	6209	-0-	-15702	-0-	2329	1	3834	2	Y	42					178
						46	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	122	1	222	2	Y	1					1
						1	9									
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	328	1	624	2	Y	3					4
						3	9									
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	314	1	518	2	Y	3					7
						3	9									
08	DLQ G-10	802	-0-	802	802	311	1	489	2	Y	2					9
						2	9									
09	DLQ G-10	946	-0-	946	1748	390	1	555	2	Y	1					10
						1	9									
*10	600 N	745	-0-	145	1893	279	1	460	2	Y	5					15
						6	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

05	2389 N	1830	-0-	-559	-0-	645	1	1177	2	Y	7					13
						8	9									
06	2640 N	1519	-0-	-1121	-0-	522	1	994	2	Y	3					16
						3	9									
07	1891 N	1502	-0-	-389	-0-	564	1	931	2	Y	6					22
						7	9									
08	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	605	1	951	2	Y	5					27
						6	9									
09	DLQ G-10	1292	-0-	1292	2854	533	1	758	2	Y	1					28
						1	9									
*10	600 N	1534	-0-	934	3788	576	1	947	2	Y	10					38
						11	9									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					338
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					338
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					338
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					338
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					338
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

05	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					132
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					132
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					132
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					132
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					132
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					132

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

05	3162	#	3007	-0-	-155	-0-	2992	2	15	9	Y	14					87
06	3060	#	3020	-0-	-40	-0-	3012	2	8	9	Y	7					94
07	3131	#	2964	-0-	-167	-0-	2941	2	23	9	Y	21					115
08	3007	#	2782	-0-	-225	-0-	2780	2	2	9	Y	2					117
09	3030	#	2665	-0-	-365	-0-	2618	2	47	9	Y	43					160
10	3131	#	2648	-0-	-483	-0-	2638	2	10	9	Y	9					169

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	1891	N	1628	-0-	-263	B	-0-	504	1	1105	2	N	17			152
								19	9							
06	1920	N	1550	-0-	-370	B	-0-	459	1	1088	2	N	3			155
								3	9							
07	1953	N	708	-0-	-1245	B	-0-	434	1	265	2	N	8			163
								9	9							
08	1643	N	428	-0-	-1215	B	-0-	126	1	294	2	N	7			170
								8	9							
09	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	420	1	1200	2	N	27			197
								30	9							
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	319	1	878	2	N	-0-			197

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

05	2728	X	2583	-0-	-145	B	-0-	783	1	1765	2	N	32			135
								35	9							
06	2640	X	2153	-0-	-487	B	-0-	780	1	1349	2	N	22			157
								24	9							
07	3534	X	393	-0-	-3141	B	-0-	238	1	144	2	N	10			167
								11	9							
08	3534	X	1865	-0-	-1669	B	-0-	384	1	1456	2	N	23			190
								25	9							
09	4337	X	4337	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	3161	2	N	33			223
								36	9							
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	841	1	2339	2	N	17	187	1	53
								19	9							

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

05	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	198	1	568	2	N	2			152
								2	9							
06	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	225	1	682	2	N	-0-			152
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-			152
08	775	N	550	-0-	-225	B	-0-	208	1	334	2	N	7			159
								8	9							
09	900	N	270	-0-	-630	B	-0-	57	1	213	2	N	-0-			159
*10	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	72	1	476	2	N	-0-			159

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

05	2294	X	705	-0-	-1589	B	-0-	224	1	481	2	N	-0-			185
06	1710	X	1297	-0-	-413	B	-0-	210	1	1087	2	N	-0-			185
07	1767	X	226	-0-	-1541	B	-0-	140	1	86	2	N	-0-			185
08	1240	X	844	-0-	-396	B	-0-	180	1	664	2	N	-0-			185
09	1290	X	477	-0-	-813	B	-0-	120	1	357	2	N	-0-			185
10	1333	X	1010	-0-	-323	B	-0-	270	1	740	2	N	-0-			185

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

05	1860 X	1533	-0-	-327 B	-0-	260	1	1240	2	N	30					212
						33	9									
06	2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	392	1	1620	2	N	48					260
						53	9									
07	2697 X	354	-0-	-2343 B	-0-	66	1	266	2	N	20	183	1			97
						22	9									
08	2697 X	818	-0-	-1879 B	-0-	132	1	664	2	N	20					117
						22	9									
09	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	600	1	3284	2	N	50					167
						55	9									
*10	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	464	1	2542	2	N	48	186	1			29
						53	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	405	1	977	2	N	-0-					220
06	1116 X	1116	-0-	-0- B	-0-	285	1	811	2	N	18	73	1			165
						20	9									
07	837 X	708	-0-	-129 B	-0-	195	1	493	2	N	18					183
						20	9									
08	837 X	4	-0-	-833 B	-0-	4	2			N	-0-					183
09	1916 X	1916	-0-	-0- B	-0-	360	1	1501	2	N	50					233
						55	9									
*10	1808 X	1808	-0-	-0- B	-0-	375	1	1370	2	N	57					290
						63	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

05	2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	476	1	2107	2	N	-0-					132
06	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	570	1	2288	2	N	3					135
						3	9									
07	3162 X	1476	-0-	-1686 B	-0-	350	1	1126	2	N	-0-					135
08	3162 X	444	-0-	-2718 B	-0-	56	1	388	2	N	-0-					135
09	3060 X	1804	-0-	-1256 B	-0-	270	1	1534	2	N	-0-					135
10	2945 X	1711	-0-	-1234 B	-0-	270	1	1441	2	N	-0-					135

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

05	4185 X	2565	-0-	-1620 B	-0-	476	1	2086	2	N	3					68
						3	9									
06	4050 X	1783	-0-	-2267 B	-0-	348	1	1433	2	N	2					70
						2	9									
07	4185 X	474	-0-	-3711 B	-0-	96	1	378	2	N	-0-					70
08	4185 X	1906	-0-	-2279 B	-0-	324	1	1579	2	N	3					73
						3	9									
09	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	570	1	3195	2	N	-0-					73
*10	3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	580	1	3115	2	N	-0-					73

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	113	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	196	1	827	2	N	48					267
						53	9									
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	150	1	561	2	N	50					317
						55	9									
07	1054 N	675	-0-	-379 B	-0-	154	1	499	2	N	20	179	1			158
						22	9									
08	1085 N	357	-0-	-728 B	-0-	60	1	278	2	N	17					175
						19	9									
09	780 N	454	-0-	-326 B	-0-	44	1	385	2	N	23					198
						25	9									
*10	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	116	1	660	2	N	45					243
						50	9									

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

05	1209 N	683	-0-	-526 B	-0-	186	1	392	2	N	95					323
						105	9									
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	330	1	825	2	N	151	197	1			277
						166	9									
07	744 N	322	-0-	-422 B	-0-	182	1	110	2	N	27					304
						30	9									
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	240	1	424	2	N	30					334
						33	9									
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	330	1	904	2	N	190	387	1			137
						209	9									
*10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	465	1	1230	2	N	90					227
						99	9									

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

05	5115 X	4952	-0-	-163	-0-	943	1	3984	2	Y	23	95	1			54
						25	9									
06	4950 X	4636	-0-	-314	-0-	902	1	3724	2	Y	9					63
						10	9									
07	5115 X	4774	-0-	-341	-0-	937	1	3829	2	Y	7					70
						8	9									
08	5115 X	4757	-0-	-358	-0-	951	1	3796	2	Y	9					79
						10	9									
09	4950 X	4479	-0-	-471	-0-	911	1	3554	2	Y	13					92
						14	9									
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					92

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	776	1	3279	2	Y	24	77	1			46
							26	9									
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	768	1	3174	2	Y	9					55
							10	9									
07	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	798	1	3260	2	Y	7					62
							8	9									
08	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	805	1	3214	2	Y	7					69
							8	9									
09	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	784	1	3056	2	Y	3					72
							3	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					72

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1381	1	5835	2	N	5					177
							6	9									
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1330	1	5491	2	N	-0-					177
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	1365	1	5580	2	N	-0-					177
08	6913	X	6712	-0-	-201	-0-	1344	1	5365	2	N	3					180
							3	9									
09	6690	X	6396	-0-	-294	-0-	1305	1	5091	2	N	-0-					180
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					180

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					30
06	810	N	482	-0-	-328	-0-	474	2	8	9	N	7					37
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	718	2	88	9	N	80					117
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3	94	1			26
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					26
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					26

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-44					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						CANCELLED UNDERAGE -> -44											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	3720	#	156	-0-	-3564	-0-	131	1	2	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	2820	#	22	-0-	-2798	-0-	19	1	3	3	N	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	#	103	-0-	-47	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
							68	3									
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

05	3162	X	2584	-0-	-578	B	-0-	2534	2	50	9	N	45				142
06	3690	X	802	-0-	-2888	B	-0-	794	2	8	9	N	7	122	1		27
07	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4268	2	41	9	N	37				64
08	3751	X	2830	-0-	-921	B	-0-	2820	2	10	9	N	9				73
09	3270	X	3050	-0-	-220	B	-0-	3009	2	41	9	N	37				110
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-					N	NO RPT				110

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1309	-0-	-1698 B	-0-	1298	2	11	9	N	10					123
06	2910	X	1227	-0-	-1683 B	-0-	1219	2	8	9	N	7					130
07	3007	X	1677	-0-	-1330 B	-0-	1664	2	13	9	N	12					142
08	2511	X	2234	-0-	-277 B	-0-	2194	2	40	9	N	36					178
09	4465	X	4465	-0-	-0- B	-0-	4439	2	26	9	N	24					202
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					202

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3862	-0-	-230 B	-0-	3842	2	20	9	N	18					315
06	3960	X	2076	-0-	-1884 B	-0-	2050	2	26	9	N	24	174	1			165
07	4092	X	1080	-0-	-3012 B	-0-	1050	2	30	9	N	27					192
08	3875	X	1657	-0-	-2218 B	-0-	1635	2	22	9	N	20					212
09	3750	X	1341	-0-	-2409 B	-0-	1275	2	66	9	N	60					272
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT					272

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6723	-0-	-2422 B	-0-	6665	2	58	9	N	53					205
06	8160	X	6515	-0-	-1645 B	-0-	6376	2	139	9	N	126	191	1			140
07	8432	X	6890	-0-	-1542 B	-0-	6827	2	63	9	N	57					197
08	7254	X	6802	-0-	-452 B	-0-	6754	2	48	9	N	44	186	1			55
09	6840	X	6169	-0-	-671 B	-0-	6089	2	80	9	N	73					128
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-					N	NO RPT					128

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
05	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-					62
06	1140	N	691	-0-	-449 B	-0-	691	2			N	-0-					62
07	1178	N	603	-0-	-575 B	-0-	603	2			N	-0-					62
08	837	N	550	-0-	-287 B	-0-	472	2	78	9	N	71					133
09	690	N	429	-0-	-261 B	-0-	403	2	26	9	N	24					157
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					157

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
05	9114	X	8019	-0-	-1095 B	-0-	7939	2	80	9	N	73	187	1			38
06	8820	X	3771	-0-	-5049 B	-0-	3717	2	54	9	N	49					87
07	9114	X	7174	-0-	-1940 B	-0-	7102	2	72	9	N	65					152
08	8122	X	7528	-0-	-594 B	-0-	7464	2	64	9	N	58					210
09	7860	X	5609	-0-	-2251 B	-0-	5551	2	58	9	N	53	193	1			70
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029 B	-0-					N	NO RPT					70

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	2883 #	1996	-0-	-887 B	-29087	1996	3	N	-0-			-0-
06	3240 #	1833	-0-	-1407 B	-30494	1833	3	N	-0-			-0-
07	3348 #	1882	-0-	-1466 B	-31960	1882	3	N	-0-			-0-
08	3348 #	2024	-0-	-1324 B	-33284	2024	3	N	-0-			-0-
09	2700 #	3703	-0-	1003 B	-32281	3703	3	N	-0-			-0-
10	1984 #	2081	-0-	97 B	-32184	2081	3	N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

05	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	88	1	987	2	N	188	328	1			57
						207	9									
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	190	179	1			68
						209	9									
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	110	1	1133	2	N	177	161	1			84
						195	9									
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	N	206	171	1			119
						227	9									
09	1350 N	710	-0-	-640	-0-	57	1	594	2	N	54	163	1			10
						59	9									
10	1426 N	218	-0-	-1208	-0-	21	1	197	2	N	-0-					10

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	50	1	559	2	N	16					136
							18	9									
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	41	1	415	2	N	17	6	1			147
							19	9									
07	682	N	106	-0-	-576	-0-	3	1	34	2	N	63					210
							69	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					210
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					210
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-					210

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

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	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-				92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-				92
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				82
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				82

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

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				13
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				13
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2751	2	72	9	N	65					168
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64	150	1			82
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2462	2	89	9	N	81					163
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2955	2	55	9	N	50	171	1			42
*09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2709	2	63	9	N	57					99
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					99

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
05	14B2 EXT	42	-0-	42	42	1	2	41	9	N	37					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	10					222
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	29					251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	28	189	1			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	37					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	12					139

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891 #	781	-0-	-1110	-0-	756	2	25	9	Y	23					267
06	1830 #	1297	-0-	-533	-0-	1278	2	19	9	Y	17					284
07	1891 #	424	-0-	-1467	-0-	415	2	9	9	Y	8	180	1			112
08	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					112
09	DLQ G-10	1370	-0-	1370	2168	1347	2	23	9	Y	21					133
*10	2100 N	1470	-0-	-630	1538	1453	2	17	9	Y	15					148

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844 #	3781	-0-	-63	-0-	3761	2	20	9	Y	18					107
06	4020 #	3409	-0-	-611	-0-	3389	2	20	9	Y	18					125
07	4154 #	1688	-0-	-2466	-0-	1679	2	9	9	Y	8					133
08	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	2846	2	14	9	Y	13					146
09	DLQ G-10	4567	-0-	4567	7427	4544	2	23	9	Y	21					167
*10	3885	3716	-0-	-169	7258	3696	2	20	9	Y	18	153	1			32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572 X	5432	-0-	-1140	-0-	1367	1	3902	3	N	148	253	1			221
						163	9									
06	6360 X	4402	-0-	-1958	-0-	643	1	3602	3	N	143	213	1			151
						157	9									
07	5704 X	4542	-0-	-1162	-0-	557	1	3832	3	N	139	57	1			233
						153	9									
08	5580 X	5194	-0-	-386	-0-	689	1	4345	3	N	145	184	1			194
						160	9									
09	5400 X	3176	-0-	-2224	-0-	251	1	2800	3	N	114	57	1			251
						125	9									
10	5425 X	3188	-0-	-2237	-0-	589	1	2474	3	N	114	22	1			343
						125	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	705	1	2013	3	N	93	214	1			110
							102	9									
06	4140	X	2714	-0-	-1426	-0-	397	1	2222	3	N	86	19	1			177
							95	9									
07	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	391	1	2695	3	N	112	40	1			249
							123	9									
08	3968	X	2826	-0-	-1142	-0-	373	1	2356	3	N	88	182	1			155
							97	9									
09	3840	X	2751	-0-	-1089	-0-	219	1	2444	3	N	80	50	1			185
							88	9									
10	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	535	1	2246	3	N	89	20	1			254
							98	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	119	3	N	6	2	1			195
							7	9									
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	16	1	92	3	N	3	1	1			197
							3	9									
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	27	3	N	5					202
							6	9									
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	11	1	73	3	N	3					205
							3	9									
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	N	-0-					205
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					205

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	N	151	2	1			260
							166	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	70	1	1			329
							77	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	40	184	1			185
							44	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	66					251
							73	9									
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	10	1	109	3	N	43	2	1			292
							47	9									
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	N	64	179	1			177
							70	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	7130	X	1421	-0-	-5709	-0-	361	1	1029	3	N	28	18	1			156
							31	9									
06	8160	X	2767	-0-	-5393	-0-	406	1	2272	3	N	81	19	1			218
							89	9									
07	8432	X	4135	-0-	-4297	-0-	512	1	3524	3	N	90	53	1			255
							99	9									
08	8432	X	6253	-0-	-2179	-0-	838	1	5286	3	N	117					372
							129	9									
*09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	522	1	5813	3	N	143	286	1			229
							157	9									
10	4123	X	1967	-0-	-2156	-0-	369	1	1552	3	N	42	14	1			257
							46	9									

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
05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	693	1	1976	3	N	22	35	1			185
							24	9									
06	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	383	1	2148	3	N	26	18	1			193
							29	9									
07	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	337	1	2317	3	N	29	35	1			187
							32	9									
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	343	1	2164	3	N	26					213
							29	9									
*09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	222	1	2475	3	N	32	50	1			195
							35	9									
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	503	1	2113	3	N	26	19	1			202
							29	9									

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
05	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	1075	1	3067	3	N	145	240	1			191
							160	9									
06	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	558	1	3126	3	N	100	27	1			264
							110	9									
07	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	469	1	3227	3	N	143	227	1			180
							157	9									
08	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	454	1	2868	3	N	99					279
							109	9									
09	4170	X	2654	-0-	-1516	-0-	212	1	2359	3	N	75	48	1			306
							83	9									
10	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	634	1	2664	3	N	208	204	1			310
							229	9									

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
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	815	1	2325	3	N	127	223	1			176
							140	9									
06	2970	X	2091	-0-	-879	-0-	303	1	1699	3	N	81	14	1			243
							89	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	468	1	3219	3	N	150	223	1			170
							165	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	436	1	2748	3	N	128					298
							141	9									
09	2970	X	2294	-0-	-676	-0-	179	1	1995	3	N	109	223	1			184
							120	9									
10	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	428	1	1798	3	N	64	16	1			232
							70	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	603	1	1721	3	N	88	213	1			66
						97	9									
06	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	304	1	1704	3	N	78	14	1			130
						86	9									
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	3	N	75	28	1			177
						83	9									
08	2418 N	2201	-0-	-217	-0-	289	1	1824	3	N	80					257
						88	9									
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	163	1	1812	3	N	73	216	1			114
						80	9									
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	407	1	1709	3	N	86	15	1			185
						95	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

05	20398 X	5761	-0-	-14637	-0-	1461	1	4169	3	N	119	255	1			179
						131	9									
06	19740 X	3520	-0-	-16220	-0-	523	1	2928	3	N	63	25	1			217
						69	9									
07	4774 X	2999	-0-	-1775	-0-	371	1	2556	3	N	65	38	1			244
						72	9									
08	5766 X	3605	-0-	-2161	-0-	480	1	3030	3	N	86					330
						95	9									
09	5580 X	5137	-0-	-443	-0-	415	1	4624	3	N	89	94	1			325
						98	9									
*10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	1131	1	4754	3	N	98	43	1			380
						108	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

05	744 N	652	-0-	-92	-0-	146	1	415	3	N	83	7	1			233
						91	9									
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	367	1	2054	3	N	130	196	1			167
						143	9									
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	220	1	1517	3	N	96	23	1			240
						106	9									
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	279	1	1757	3	N	121	186	1			175
						133	9									
*09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	131	1	1461	3	N	114	30	1			259
						125	9									
*10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	348	1	1465	3	N	96	186	1			169
						106	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
JOBAR (YEGUA)                    //CONT.//   46612 475   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: GOLIAD
  TIDEWATER MINERALS CORPORATION  //CONT.// 859552
    SWICKHEIMER                        WELL #:    2    RRCID -> 168737  COMPL. DATE 04/09/1998  TOTAL DEPTH  5656 PERF. 5432 -  5489
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                17
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                17
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                17
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                17
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                17
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                17

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OSYKA OIL & GAS, INC.                      628103
    SHAW/RAY                           WELL #:    1    RRCID -> 172006  COMPL. DATE 08/02/1997  TOTAL DEPTH  1175 PERF. 1062 -  1065
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      992 X      -0-      -0-        -992          -0-                                N       -0-                                89
 06        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                89
 07        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                89
 08        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                89
 09        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                89
 10        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                89

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KAREN BEAUCHAMP (1650)                       48104 376   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: GOLIAD
  PARAMONT, INC.                             639031
    RIGGS, J. W.                       WELL #:    1    RRCID -> 144052  COMPL. DATE 12/08/1992  TOTAL DEPTH  8760 PERF. 1660 -  1664
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RIGGS, GERTRUDE                    WELL #:    6    RRCID -> 147389  COMPL. DATE 08/23/1993  TOTAL DEPTH  2800 PERF. 1608 -  1612
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2416	3	Y	26	16	1			17
						29	9									
06	2703 R	2703	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	3	Y	29	14	1			32
						32	9									
*07	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	424	1	2723	3	Y	31	40	1			23
						34	9									
*08	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	431	1	2721	3	Y	29	38	1			14
						32	9									
*09	3148 R	3148	-0-	-0-	-0-	424	1	2689	3	Y	32					46
						35	9									
*10	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	434	1	2802	3	Y	36	36	1			46
						40	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	126	76	1			84
						139	9									
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	3	73	1			14
						3	9									
*07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	2	14	1			2
						2	9									
*08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	37	1	236	3	Y	3					4
						3	9									
*10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	3	3	1			4
						3	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5892 R	5892	-0-	-0-	-0-	452	1	5376	3	Y	58	36	1			39
						64	9									
06	6570 #	4704	-0-	-1866	-0-	672	1	3978	3	Y	49	34	1			54
						54	9									
*07	9252 R	9252	-0-	-0-	-0-	1234	1	7919	3	Y	90	77	1			67
						99	9									
*08	9583 R	9583	-0-	-0-	-0-	1297	1	8188	3	Y	89	113	1			43
						98	9									
*09	9266 R	9266	-0-	-0-	-0-	1249	1	7912	3	Y	95					138
						105	9									
*10	8053 R	8053	-0-	-0-	-0-	1067	1	6885	3	Y	92	109	1			121
						101	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

05	16359 R	16359	-0-	-0-	-0-	1263	1	15016	3	Y	73	44	1			49
						80	9									
06	16020 #	2326	-0-	-13694	-0-	396	1	1904	3	Y	24	42	1			31
						26	9									
*07	16554 #	1761	-0-	-14793	-0-	203	1	1538	3	Y	18	36	1			13
						20	9									
*08	16554 #	1068	-0-	-15486	-0-	128	1	931	3	Y	8	17	1			4
						9	9									
09	16020 #	1377	-0-	-14643	-0-	163	1	1195	3	Y	17					21
						19	9									
10	16368 #	363	-0-	-16005	-0-	53	1	306	3	Y	4	16	1			9
						4	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (MACKHANK) //CONT.// 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1174	2	6	9	Y	5			51
06	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1188	2	26	9	Y	24			75
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1259	2	24	9	Y	22	2	8	95
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			95
09	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1171	2	14	9	Y	13			108
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			108

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			4
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1			5
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1			6
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			6
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1			7
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			7

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	86	1	1017	3	N	3					66
						3	9									
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	187	1	999	3	N	1					67
						1	9									
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	162	1	1047	3	N	5					72
						6	9									
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	183	1	1162	3	N	3					75
						3	9									
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	126	1	801	3	N	-0-					75
*10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	188	1	1218	3	N	4					79
						4	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

05	806 N	793	-0-	-13	-0-	62	1	731	3	N	-0-					21
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	124	1	665	3	N	-0-					21
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	123	1	786	3	N	-0-					21
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	N	-0-					21
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	724	3	N	-0-					21
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	N	-0-					21

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

05	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	214	1	7558	3	Y	79					298
						87	9									
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	70	1	7381	3	Y	73					371
						80	9									
07	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	22	1	7218	3	Y	77	175	1			273
						85	9									
08	DLQ G-10	8013	-0-	8013	8013	290	1	7651	3	Y	65					338
						72	9									
09	DLQ G-10	8650	-0-	8650	16663	75	1	8501	3	Y	67	172	1			233
						74	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16663					Y	NO RPT					233

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	9116	-0-	-13297	41447	9109	2	7	9	N	6					317
06	21690	7330	-0-	-14360	27087	7317	2	13	9	N	12					329
07	22413	7319	-0-	-15094	11993	7310	2	9	9	N	8					337
08	18481 R	6488	-0-	-11993	-0-	6479	2	9	9	N	8	78	1			267
09	8970 #	5779	-0-	-3191	-0-	5775	2	4	9	N	4					271
10	9114 #	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					271

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	310 N	99	-0-	-211	-0-	20	1	79	2	N	-0-					38
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-					38
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					38
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					38
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					38
*10	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2	N	-0-			15
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2	N	-0-			15
07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2	N	-0-			15
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2	N	-0-			15
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2	N	-0-			15
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			15

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860 X	1343	-0-	-517	-0-	44	1	1298	3	N	1	5	0			-0-
						1	9									
06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	433	1	100	2	N	-0-					-0-
						6473	3									
07	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	140	1	27	2	N	4	4	0			-0-
						1572	3	4	9							
08	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	232	1	106	2	N	-0-					-0-
						8560	3									
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	211	1	7017	3	N	-0-					-0-
*10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	212	1	6040	3	N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59	N	NO RPT		-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35720					N	-0-					86
06	35720	X	-0-	-0-	-35720	-0-					N	-0-					86
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					86
08	1984	X	242	-0-	-1742	-0-	242	2			N	-0-					86
09	1920	X	265	-0-	-1655	-0-	265	2			N	-0-					86
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19995	X	10226	-0-	-9769	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	10462	-0-	-8888	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
08	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*12	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*01	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
*02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
*04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
*08	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	21	-0-	-129	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	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

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

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1314	1	350	9	N	318	334	1			88
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1383	1	332	9	N	302	306	1			84
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1355	1	351	9	N	319	306	1			97
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1391	1	347	9	N	315	341	1			71
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1362	1	359	9	N	326	324	1			73
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1352	1	344	9	N	313	310	1			76

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

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

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

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC 608110
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

05	7440	#	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					18
06	4650	#	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					18
07	4309	#	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					18
08	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	9	Y	90	96	1			16
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	84	1			24
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	86	1			30
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	17	1	96	9	Y	87	93	1			24
09	DLQ G-10	108	-0-	108	221	17	1	91	9	Y	83	90	1			17
*10	339 N	118	-0-	-221	-0-	18	1	100	9	Y	91	87	1			21

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	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

05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	229	9	Y	208	212	1			38
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	9	Y	207	192	1			53
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	190	1			67
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	38	1	210	9	Y	191	205	1			53
09	DLQ G-10	248	-0-	248	496	38	1	210	9	Y	191	206	1			38
*10	744 N	248	-0-	-496	-0-	38	1	210	9	Y	191	186	1			43

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	3			N	-0-					74
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					74
07	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					74
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					74
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					74
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					57
06	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					57
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10	3192	-0-	3192	3192	3192	3			Y	-0-					57
09	DLQ G-10	2956	-0-	2956	6148	2956	3			Y	-0-					57
10	DLQ G-10	2756	-0-	2756	8904	2756	3			Y	-0-					57

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	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

05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1231	1	4859	2	N	-0-					164
06	5100 X	4142	-0-	-958	-0-	836	1	3306	2	N	-0-					164
07	5270 X	3385	-0-	-1885	-0-	686	1	2699	2	N	-0-					164
08	5270 X	4925	-0-	-345	-0-	910	1	4015	2	N	-0-					164
09	5100 X	3721	-0-	-1379	-0-	755	1	2966	2	N	-0-					164
10	5270 X	4325	-0-	-945	-0-	886	1	3439	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

05	4960 X	4199	-0-	-761	-0-	849	1	3350	2	N	-0-					64
06	4800 X	4395	-0-	-405	-0-	885	1	3499	2	N	10					74
						11	9									
07	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	914	1	3594	2	N	-0-					74
08	4960 X	4938	-0-	-22	-0-	913	1	4025	2	N	-0-					74
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1010	1	3968	2	N	-0-					74
*10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1003	1	3895	2	N	3					77
						3	9									

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	640	1	2524	2	N	-0-					64
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	747	1	2954	2	N	-0-					64
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	599	1	2356	2	N	-0-					64
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	568	1	2503	2	N	-0-					64
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	676	1	2655	2	N	-0-					64
*10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	674	1	2615	2	N	-0-					64

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371 X	4314	-0-	-57	-0-	872	1	3442	2	N	-0-			19
06	5250 X	4116	-0-	-1134	-0-	831	1	3285	2	N	-0-			19
07	5425 X	4934	-0-	-491	-0-	1000	1	3934	2	N	-0-			19
08	5425 X	4979	-0-	-446	-0-	920	1	4059	2	N	-0-			19
09	5160 X	3238	-0-	-1922	-0-	657	1	2581	2	N	-0-			19
10	4929 X	4490	-0-	-439	-0-	919	1	3569	2	N	2			21
						2	9							

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

05	4867 X	3731	-0-	-1136	-0-	408	1	3323	3	Y	-0-			20
06	4710 X	3394	-0-	-1316	-0-	383	1	3011	3	Y	-0-			20
07	4774 X	4197	-0-	-577	-0-	486	1	3711	3	Y	-0-			20
08	DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	434	1	2810	3	Y	-0-			20
09	DLQ G-10	3329	-0-	3329	6573	434	1	2895	3	Y	-0-			20
10	DLQ G-10	4253	-0-	4253	10826	587	1	3666	3	Y	-0-			20

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

05	5673 X	4191	-0-	-1482	-0-	458	1	3733	3	Y	-0-			20
06	5490 X	4731	-0-	-759	-0-	533	1	4198	3	Y	-0-			20
07	5673 X	4355	-0-	-1318	-0-	505	1	3850	3	Y	-0-			20
08	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	508	1	3286	3	Y	-0-			20
09	DLQ G-10	4089	-0-	4089	7883	533	1	3556	3	Y	-0-			20
10	DLQ G-10	4328	-0-	4328	12211	598	1	3730	3	Y	-0-			20

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY EXPLORATION, INC. 158927
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-			-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	DELQ PR		1624	-0-	1624	1624	336	1	1287	3	Y	1					43
							1	9									
08	DELQ PR		3305	-0-	3305	4929	1865	1	1440	3	Y	-0-					43
*09	7163	X	2234	-0-	-4929	-0-	617	1	1617	3	Y	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
07	DELQ PR		280	-0-	280	280	58	1	221	3	Y	1					57
							1	9									
08	DELQ PR		453	-0-	453	733	256	1	197	3	Y	-0-					57
*09	1050	N	317	-0-	-733	-0-	88	1	229	3	Y	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	T. A.		57	-0-	57	147243	2	1	55	2	Y	-0-					44
06	T. A.		59	-0-	59	147302	2	1	57	2	Y	-0-					44
07	T. A.		1711	-0-	1711	149013	354	1	1356	3	Y	1					45
							1	9									
08	T. A.		1229	-0-	1229	150242	694	1	535	3	Y	-0-					45
09	T. A.		593	-0-	593	150835	164	1	429	3	Y	-0-					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	150835					Y	NO RPT					45

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

05	1659 S	1659	-0-	-0-	-0-	20	1	1608	2	N	28			67
						31	9							
06	1852 S	1852	-0-	-0-	-0-	20	1	1792	2	N	36			103
						40	9							
07	1774 S	1774	-0-	-0-	-0-	20	1	1719	2	N	32			135
						35	9							
08	1717 S	1717	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	N	26			161
						29	9							
09	1860 S	1677	-0-	-183	-0-	20	1	1644	2	N	12			173
						13	9							
10	1767 S	1396	-0-	-371	-0-	20	1	1361	2	N	14			187
						15	9							

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MASCOT OIL COMPANY 531355
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	20					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	113	190	1			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	90					260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	117	182	1			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	66					261
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					261

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

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

05	527	N	506	-0-	-21	-0-	25	1	414	2	N	61					122
							67	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	53	156	1			19
							58	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	N	45					64
							50	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	38					102
							42	9									
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	22	1	380	2	N	33					135
							36	9									
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	60	173	1			22
							66	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
07	73	X	73	-0-	-0-	B	-0-	23	1	50	2	N	-0-				36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				36
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

05	5735	X	3913	-0-	-1822	B	-0-	465	1	3442	2	N	5				137
								6	9								
06	5550	X	4893	-0-	-657	B	-0-	390	1	4455	2	N	44				181
								48	9								
07	5735	X	4731	-0-	-1004	B	-0-	412	1	4255	2	N	58				239
								64	9								
08	4495	X	4413	-0-	-82	B	-0-	465	1	3911	2	N	34	183	1		90
								37	9								
09	5077	X	5077	-0-	-0-	B	-0-	450	1	4570	2	N	52				142
								57	9								
10	5053	X	3988	-0-	-1065	B	-0-	375	1	3563	2	N	45				187
								50	9								

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					125
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	121	2	1	9	N	1					126
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					126
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	118	2	2	9	N	2					128
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	103	2	6	9	N	5					133
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					133

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	7316	5315	-0-	-2001	7283	5298	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	0	4314	-0-	4314 B	11597	4314	2			N	-0-					-0-
07	11597 X	-0-	-0-	-11597	-0-					N	-0-					-0-
08	6758 X	2622	-0-	-4136	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	2407	-0-	-4133	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	2215	-0-	-3086	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

KOONTZ (4750) //CONT.// 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

05	DLQ G-10	842	-0-	842	1594	677	1	165	9	Y	150	102	1			128
06	0	892	-0-	892 B	2486	734	1	158	9	Y	144	177	1			95
07	3100 N	941	-0-	-2159	327	781	1	160	9	Y	145	149	1			91
08	1177 N	850	-0-	-327	-0-	693	1	157	9	Y	143	112	1			122
09	900 N	868	-0-	-32	-0-	714	1	154	9	Y	140	149	1			113
10	930 N	758	-0-	-172	-0-	609	1	149	9	Y	135	149	1			99

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

05	7750	81	-0-	-7669	-0-	81	2	N	-0-			99
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			99
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			99
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			99
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

05	DLQ G-10	308	-0-	308	1037	308	2		Y	-0-			-0-
06	1267 N	230	-0-	-1037	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

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

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			6
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			6
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2 9	N	2			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			10
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	1			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	104	-0-	104	143	100	2	4	9	Y	4					65
06	DLQ G-10	69	-0-	69	212	10	2	59	9	Y	54	119	1			-0-
07	231 R	19	-0-	-212	-0-	2	2	17	9	Y	15					15
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					20
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					24
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	22	-0-	22	43	20	2	2	9	Y	2					8
06	DLQ G-10	4	-0-	4	47	2	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
07	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	10					10
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					11
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					13
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					6

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	20	-0-	20	31	20	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	37 N	4	-0-	-33	-0-	1	2	3	9	Y	3					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2					7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	12	-0-	12	18	10	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	2	6	1			-0-
07	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	5					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

05	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5688 - 5691

05	7750	19795	-0-	12045	12045	19555	2	240 9	Y	218	150	1	68
06	7500	1983	-0-	-5517	6528	1983	2		Y	-0-	45	1	23
07	7750	2127	-0-	-5623	905	2127	2		Y	-0-	15	1	8
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				Y	1	6	1	3
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				Y	-0-			3
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				Y	-0-	3	1	-0-

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

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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4615	10155	-0-	5540	5540	10107	2	48	9	Y	44	30	1			14
06	27690	20486	-0-	-7204	-0-	20282	2	204	9	Y	185	132	1			67
07	DELQ PR	21746	-0-	21746	21746	21539	2	207	9	Y	188	162	1			93
08	28613	23024	-0-	-5589	16157	22859	2	165	9	Y	150	166	1			77
09	27690	22830	-0-	-4860	11297	22675	2	155	9	Y	141					218
*10	28613	27061	-0-	-1552	9745	26805	2	256	9	Y	233	398	1			53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	85	1			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	74	1			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	73	1			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	66	1			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					66

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	2015 X	1130	-0-	-885	-0-	417	1	662	3	Y	46	89	1			29
						51	9									
06	1860 X	912	-0-	-948	-0-	352	1	527	3	Y	30					59
						33	9									
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	407	1	1382	3	Y	90	104	1			45
						99	9									
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	420	1	647	3	Y	90	106	1			29
						99	9									
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	419	1	830	3	Y	94	90	1			33
						103	9									
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	424	1	463	3	Y	81					114
						89	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

05	6603 X	4942	-0-	-1661	-0-	587	1	4341	3	Y	13	3	1			10
						14	9									
06	6180 X	5319	-0-	-861	-0-	635	1	4684	3	Y	-0-	9	1			1
07	6386 X	5570	-0-	-816	-0-	772	1	4798	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4960 X	4912	-0-	-48	-0-	847	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4800 X	4514	-0-	-286	-0-	842	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	861	1	3515	3	Y	20	7	1			13
						22	9									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

05	22413 X	5082	-0-	-17331	-0-	840	1	4076	3	Y	151	105	1			117
						166	9									
06	21690 X	5173	-0-	-16517	-0-	829	1	4278	3	Y	60	129	1			48
						66	9									
07	22413 X	12423	-0-	-9990	-0-	854	1	11439	3	Y	118	92	1			74
						130	9									
08	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	857	1	11760	3	Y	116	149	1			41
						128	9									
09	10500 X	6547	-0-	-3953	-0-	828	1	5701	3	Y	16	56	1			1
						18	9									
10	10850 X	5980	-0-	-4870	-0-	861	1	5052	3	Y	61	21	1			41
						67	9									

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

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

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564		-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	502	1	1168	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

05	1178	N	688	-0-	-490	-0-	199	1	462	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	1170	N	430	-0-	-740	-0-	131	1	283	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	930	N	227	-0-	-703	-0-	71	1	148	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	682	N	269	-0-	-413	-0-	81	1	185	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	134	1	310	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

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

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	1263 1 174 3	2931 2	N	-0-			-0-
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1238 1 150 3	2665 2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	1138 1 124 3	2363 2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	1029 1 33 3	2371 2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3533	-0-	-307	-0-	1046 1 57 3	2430 2	N	-0-			-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4464 X	4306	-0-	-158	-0-	1245	1	2889	2	N	-0-					-0-
						172	3									
06	4620 X	3965	-0-	-655	-0-	1211	1	2608	2	N	-0-					-0-
						146	3									
07	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	1372	1	2849	2	N	-0-					-0-
						149	3									
08	4774 X	4434	-0-	-340	-0-	1330	1	3062	2	N	-0-					-0-
						42	3									
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1422	1	3305	2	N	-0-					-0-
						77	3									
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	317	1	735	2	N	-0-					-0-
						44	3									
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	260	1	561	2	N	-0-					-0-
						32	3									
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	298	1	618	2	N	-0-					-0-
						32	3									
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	272	1	628	2	N	-0-					-0-
						9	3									
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	226	1	526	2	N	-0-					-0-
						13	3									
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2170 N	1661	-0-	-509	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	1544	-0-	-556	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1099	-0-	-575	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1674 N	1140	-0-	-534	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
*10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-			-0-
06	6390 X	115	-0-	-6275	-0-	35 1 4 3	76 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5851 PERF. N/A

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-495) //CONT.// 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	7328	-0-	-6002 B	-0-	2119	1	4917	2	N	-0-					-0-
							292	3									
06	12900	X	6691	-0-	-6209 B	-0-	2043	1	4401	2	N	-0-					-0-
							247	3									
07	10230	X	6274	-0-	-3956 B	-0-	1970	1	4090	2	N	-0-					-0-
							214	3									
08	8990	X	5791	-0-	-3199 B	-0-	1736	1	3999	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	7080	X	4817	-0-	-2263 B	-0-	1426	1	3314	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	425	1	987	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	1560	X	328	-0-	-1232	-0-	100	1	215	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	1612	X	834	-0-	-778	-0-	262	1	543	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	1612	X	1230	-0-	-382	-0-	368	1	850	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	1470	X	1053	-0-	-417	-0-	312	1	724	2	N	-0-					-0-
							17	3									
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

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

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	356	1	826	2	N	-0-					-0-
						49	3									
06	1710 N	1254	-0-	-456	-0-	383	1	825	2	N	-0-					-0-
						46	3									
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	350	1	806	2	N	-0-					-0-
						12	3									
09	1260 N	696	-0-	-564	-0-	206	1	478	2	N	-0-					-0-
						12	3									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	709	1	1646	2	N	-0-			-0-
						98	3							
06	3210 X	1875	-0-	-1335	-0-	573	1	1233	2	N	-0-			-0-
						69	3							
07	3317 X	2678	-0-	-639	-0-	841	1	1746	2	N	-0-			-0-
						91	3							
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1036	1	2387	2	N	-0-			-0-
						33	3							
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1122	1	2609	2	N	-0-			-0-
						60	3							
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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

05	44610 X	44610	-0-	-0-	B	-0-	170	1	44135	2	N	277	373	1		180
							305	9								
06	44160 X	43250	-0-	-910	B	-0-	165	1	42918	2	N	152				332
							167	9								
07	46128 X	43510	-0-	-2618	B	-0-	167	1	43158	2	N	168	376	1		124
							185	9								
08	46128 X	43036	-0-	-3092	B	-0-	162	1	42630	2	N	222	188	1		158
							244	9								
09	44640 X	38962	-0-	-5678	B	-0-	148	1	38730	2	N	76				234
							84	9								
10	44702 X	35487	-0-	-9215	B	-0-	137	1	35222	2	N	116	188	1		162
							128	9								

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

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

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

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/2018

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

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

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	10602	X	9701	-0-	-901	-0-	9499	3	202	9	N	184	184	0			-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11455	3	406	9	N	369	369	1			-0-
08	10354	X	9200	-0-	-1154	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3451	-0-	351	351	2901	3	550	9	N	500	500	0			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2018 - P/A 08/11/18

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	21824	X	20409	-0-	-1415	B	-0-	326 678	1 9	19405	3	N	616	616	0		-0-
06	21030	X	-0-	-0-	-21030	B	-0-					N	-0-				-0-
07	21080	X	-0-	-0-	-21080	B	-0-					N	-0-				-0-
08	21080	X	-0-	-0-	-21080	B	-0-					N	-0-				-0-
09	20400	X	-0-	-0-	-20400	B	-0-					N	-0-				-0-
10	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930					N	-0-					-0-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
08	0 #	3312	-0-	3312 B	-43922	3312	2			N	-0-					-0-
09	0 #	1712	-0-	1712 B	-42210	1712	2			N	-0-					-0-
10	0 #	1854	-0-	1854 B	-40356	1854	2			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
07	14B DENY	84	-0-	84 B	-41193	84	2			N	-0-					-0-
08	0 #	423	-0-	423 B	-40770	423	2			N	-0-					-0-
09	0 N	477	-0-	477 B	-40293	477	2			N	-0-					-0-
10	93 N	415	-0-	322 B	-39971	415	2			N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
07	14B DENY	284	-0-	284 B	-38312	284	2			N	-0-					-0-
08	0 #	1861	-0-	1861 B	-36451	1861	2			N	-0-					-0-
09	0 N	1633	-0-	1633 B	-34818	1633	2			N	-0-					-0-
10	279 N	729	-0-	450 B	-34368	729	2			N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1096	-0-	1096 B	-29882	1096	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2201	-0-	2201 B	-27681	2201	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (3050) 52365 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 283843 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2958 - 2959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

05	2852 X	1892	-0-	-960	-0-	1870	2	22	9	N	20			102
06	2040 X	591	-0-	-1449	-0-	587	2	4	9	N	4			106
07	1798 X	396	-0-	-1402	-0-	393	2	3	9	N	3			109
08	1891 X	280	-0-	-1611	-0-	280	2			N	-0-			109
09	1830 X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-			109
10	1891 X	283	-0-	-1608	-0-	282	2	1	9	N	1			110

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

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	14			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	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

05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			12
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			12
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			12
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			12

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	93838 X	93838	-0-	-0-	B	-0-	92444	2	1394	9	N	1267	1138	1			314
06	79583 X	79583	-0-	-0-	B	-0-	78505	2	1078	9	N	980	1129	1			165
07	71760 X	71760	-0-	-0-	B	-0-	70839	2	921	9	N	837	731	1			271
08	51648 X	51648	-0-	-0-	B	-0-	51013	2	635	9	N	577	734	1			114
09	48330 X	48330	-0-	-0-	B	-0-	47661	2	669	9	N	608	546	1			176
*10	43747 X	43747	-0-	-0-	B	-0-	43120	2	627	9	N	570	563	1			183

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			19
10	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

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	278	-0-	278		278	278	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		278			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		278			N	-0-			-0-

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

05	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	8993	2	208	9	Y	189	235	1			156
06	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8673	2	157	9	Y	143	170	1			129
07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10092	2	246	9	Y	224	174	1			179
08	DLQ G-10	10626	-0-	10626	10626	10382	2	244	9	Y	222	320	1			81
09	DLQ G-10	9775	-0-	9775	20401	9529	2	246	9	Y	224	161	1			144
*10	30882 X	10481	-0-	-20401	-0-	10228	2	253	9	Y	230	308	1			66

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	2	37	9	N	34					44
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	956	2	35	9	N	32					76
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9					85
10	651	N	248	-0-	-403	-0-	241	2	7	9	N	6					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	10					103
							11	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	N	7					110
							8	9									
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	20	1	429	2	N	6					116
							7	9									
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	20	1	586	2	N	6					122
							7	9									
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	20	1	493	2	N	5					127
							6	9									
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	9					136
							10	9									

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

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

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

05	465 N	260	-0-	-205	-0-	39	1	221	2	N	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	73	1	171	2	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	2	N	-0-			-0-
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	30	1	105	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

05	8835 X	8156	-0-	-679	-0-	1218	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	8550 X	8503	-0-	-47	-0-	2532	1	5971	2	N	-0-			-0-
07	8432 X	6840	-0-	-1592	-0-	1398	1	5442	2	N	-0-			-0-
08	8153 X	7403	-0-	-750	-0-	1633	1	5770	2	N	-0-			-0-
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			-0-
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	61	1	144	2	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	40	1	140	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1820	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1909	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

05	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1437	1	8186	2	N	-0-					-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	2812	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	5866	-0-	-3682	-0-	1199	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	1873	1	6617	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	492	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	498	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	500	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	462	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	442	1	2229	2	N	-0-					-0-
*10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	421	1	2355	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

05	558	N	221	-0-	-337	-0-	30	1	191	2	N	-0-					70
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	28	1	169	2	N	-0-					70
07	403	N	189	-0-	-214	-0-	27	1	162	2	N	-0-					70
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					70
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	470	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	482	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	485	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	458	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2557	-0-	-863	-0-	423	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2526	-0-	-977	-0-	383	1	2143	2	N	-0-					-0-

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

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			97
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			97
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121	1	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	345	-0-	-120	-0-	11	1	321	2	N	12					72
						13	9									
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	8	1	293	2	N	12					84
						13	9									
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	9	1	309	2	N	10					94
						11	9									
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	N	11					105
						12	9									
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	9	1	301	2	N	3					108
						3	9									
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	N	12					120
						13	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10368

05	2635 #	2339	-0-	-296	-0-	2278	2	61	9	N	55					124
06	3270 #	2634	-0-	-636	-0-	2625	2	9	9	N	8					132
07	3472 #	1116	-0-	-2356	-0-	1085	2	31	9	N	28					160
08	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					160
09	3360 #	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	114	1			46
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					46

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

05	3925 R	3925	-0-	-0-	-0-	176	1	3543	2	N	187	178	1			134
						206	9									
06	3870 #	3767	-0-	-103	-0-	163	1	3424	2	N	164	187	1			111
						180	9									
07	4030 #	3894	-0-	-136	-0-	171	1	3539	2	N	167					278
						184	9									
08	4030 #	3604	-0-	-426	-0-	173	1	3253	2	N	162	192	1			248
						178	9									
09	3900 #	3274	-0-	-626	-0-	167	1	2991	2	N	105	171	1			182
						116	9									
10	3906 #	3420	-0-	-486	-0-	164	1	3065	2	N	174	190	1			166
						191	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

05	9641 #	9556	-0-	-85	-0-	433	1	8993	2	N	118					218
						130	9									
06	9810	9566	-0-	-244	-0-	429	1	9042	2	N	86	188	1			116
						95	9									
07	10137	9679	-0-	-458	-0-	440	1	9071	2	N	153	196	1			73
						168	9									
08	10137	9762	-0-	-375	-0-	438	1	9190	2	N	122					195
						134	9									
09	9570 #	9414	-0-	-156	-0-	424	1	8884	2	N	96	182	1			109
						106	9									
10	9889 #	9756	-0-	-133	-0-	446	1	9154	2	N	142	189	1			62
						156	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARSHALL (FRIO II B)                        57719 124   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                           CNTY: GOLIAD
  CABEZA OIL AND GAS, LLC                   121232
    DUDERSTADT                        WELL #:    7    RRCID -> 133414  COMPL. DATE 01/17/1990  TOTAL DEPTH  3150 PERF. 2854 -  2855
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - PLUGGED 06/18/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUDERSTADT                        WELL #:    1    RRCID -> 201295  COMPL. DATE 10/31/2003  TOTAL DEPTH  3175 PERF. 2508 -  2510
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUDERSTADT                        WELL #:    2 A  RRCID -> 213134  COMPL. DATE 09/20/2005  TOTAL DEPTH  3164 PERF. 2097 -  2100
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CORE E & P CORP.                          178381
    MORRISON                          WELL #:    6    RRCID -> 131840  COMPL. DATE 08/29/1989  TOTAL DEPTH  3261 PERF. 2678 -  2680
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 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_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  REMORA OPERATING, LLC                     701613
    HAWKINS SHALLOW GAS UNIT          WELL #:    2    RRCID -> 202724  COMPL. DATE 02/16/2004  TOTAL DEPTH  3180 PERF. 2646 -  2649
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARSHALL (FRIO VII)                         57719 186   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                           CNTY: GOLIAD
  CORE E & P CORP.                          178381
    MORRISON                          WELL #:    4    RRCID -> 130897  COMPL. DATE 04/16/1989  TOTAL DEPTH  3275 PERF. 2984 -  2986
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 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_____ 07/25/2018 - PLUGGED 07/25/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARSHALL (FRIO 3000)                        57719 310   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                         CNTY: GOLIAD
  MODERN EXPLORATION, INC.                  573226
    STCH                              WELL #:    1    RRCID -> 205517  COMPL. DATE 06/16/2004  TOTAL DEPTH  3200 PERF. 3022 -  3042
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/2018

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2290	3	35	9	N	32				263
06	1290	X	163	-0-	-1127	-0-	160	3	3	9	N	3				266
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	3	166	1		103
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-				103
09	2250	X	697	-0-	-1553	-0-	682	3	15	9	N	14				117
10	2325	X	154	-0-	-2171	-0-	145	3	9	9	N	8				125

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			Y	-0-				192
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-				192
07	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	5512	2			Y	-0-				192
08	DLQ G-10		4400	-0-	4400	4400	4400	2			Y	-0-				192
*09	DLQ G-10		4693	-0-	4693	9093	4400	2	293	9	Y	266	356	1		102
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9093					Y	NO RPT				102

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

05	5921 X	5874	-0-	-47	-0-	5723	2	151	9	N	137					202
06	5730 X	5370	-0-	-360	-0-	5232	2	138	9	N	125	180	1			147
07	5921 X	5332	-0-	-589	-0-	5163	2	169	9	N	154					301
08	5921 X	4657	-0-	-1264	-0-	4552	2	105	9	N	95	182	1			214
09	5730 X	4317	-0-	-1413	-0-	4181	2	136	9	N	124	182	1			156
10	5859 X	4375	-0-	-1484	-0-	4252	2	123	9	N	112	186	1			82

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35					84
06	1890 X	42	-0-	-1848	-0-	25	2	17	9	N	15					99
07	930 X	39	-0-	-891	-0-	25	2	14	9	N	13					112
08	248 X	79	-0-	-169	-0-	69	2	10	9	N	9					121
09	90 X	78	-0-	-12	-0-	69	2	9	9	N	8					129
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					129

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					41
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					42
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					43
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					44
09	960 N	879	-0-	-81	-0-	878	2	1	9	N	1					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	814	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	814	1	3912	2	N	-0-					-0-
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	814	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	814	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	1830 X	1478	-0-	-352	-0-	814	1	664	2	N	-0-					-0-
*10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	814	1	4193	2	N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

05	2604 N	2253	-0-	-351	-0-	242	1	1928	2	N	75	183	1			42
						83	9									
06	2310 N	2196	-0-	-114	-0-	270	1	1849	2	N	70					112
						77	9									
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	274	1	1799	2	N	77					189
						85	9									
08	2263 N	1826	-0-	-437	-0-	209	1	1543	2	N	67	167	1			89
						74	9									
09	2190 N	1644	-0-	-546	-0-	220	1	1350	2	N	67					156
						74	9									
10	2170 N	1802	-0-	-368	-0-	289	1	1443	2	N	64	178	1			42
						70	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1486	2	31	9	N	28					169
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1547	2	36	9	N	33					202
07	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1378	2	6	9	N	5					207
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					217
09	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1501	2	62	9	N	56	178	1			95
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					102

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	144	1	1059	2	N	27					94
						30	9									
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	167	1	1030	2	N	23					117
						25	9									
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	208	1	1052	2	N	20					137
						22	9									
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	200	1	1080	2	N	22					159
						24	9									
09	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	199	1	898	2	N	12					171
						13	9									
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	234	1	834	2	N	37					208
						41	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	882	2	N	6					66
						7	9									
06	1020 N	934	-0-	-86	-0-	118	1	809	2	N	6					72
						7	9									
07	1023 N	587	-0-	-436	-0-	77	1	506	2	N	4					76
						4	9									
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	123	1	905	2	N	6					82
						7	9									
09	930 N	824	-0-	-106	-0-	115	1	705	2	N	4					86
						4	9									
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	160	1	799	2	N	6					92
						7	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	DLQ G-10	850	-0-	850	3590	833	3	17	9	Y	15	22	1			64
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4534	927	3	17	9	Y	15	11	1			68
07	1600 N	971	-0-	-629	3905	953	3	18	9	Y	16	13	1			71
08	3100 N	666	-0-	-2434	1471	655	3	11	9	Y	10	9	1			72
*09	2561 N	1090	-0-	-1471	-0-	25	1	1046	3	Y	17	17	1			72
						19	9									
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	3	Y	19	33	1			58
						21	9									

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

05	DLQ G-10	11753	-0-	11753	36482	11372	3	381	9	Y	346	300	1			316
06	DLQ G-10	13231	-0-	13231	49713	12906	3	325	9	Y	295	153	1			458
07	61693 X	11980	-0-	-49713	-0-	11764	3	216	9	Y	196	156	1			498
08	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10784	3	178	9	Y	162	155	1			505
09	13230 X	8633	-0-	-4597	-0-	201	1	8283	3	Y	135	132	1			508
						149	9									
10	13671 X	9052	-0-	-4619	-0-	300	1	8590	3	Y	147	258	1			397
						162	9									

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	Y	17	42	1			50
						19	9									
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	189	1	1304	2	Y	18					68
						20	9									
07	1736 N	969	-0-	-767	-0-	101	1	860	2	Y	7	28	1			47
						8	9									
08	DLQ G-10	1409	-0-	1409	1409	97	1	1280	2	Y	29					76
						32	9									
09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2583	13	1	1150	2	Y	10	29	1			57
						11	9									
10	DLQ G-10	1378	-0-	1378	3961	87	1	1271	2	Y	18					75
						20	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

05	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	460	1	1495	3	Y	25	29	1			62
						28	9									
06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	502	1	1209	3	Y	21					83
						23	9									
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	742	1	1450	3	Y	22	29	1			76
						24	9									
08	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	663	1	1354	3	Y	14	32	1			58
						15	9									
09	DLQ G-10	1596	-0-	1596	3628	592	1	983	3	Y	19					77
						21	9									
10	DLQ G-10	1545	-0-	1545	5173	479	1	1047	3	Y	17	24	1			70
						19	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	24	1	78	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	Y	4					21
							4	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	337	1	659	3	Y	10	13	1			18
							11	9									
08	DLQ G-10		848	-0-	848	848	276	1	565	3	Y	6	13	1			11
							7	9									
09	DLQ G-10		888	-0-	888	1736	329	1	548	3	Y	10					21
							11	9									
10	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2928	370	1	808	3	Y	13	19	1			15
							14	9									

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
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	2404	1	7804	3	N	179	152	1			404
							197	9									
06	8190	X	8111	-0-	-79	-0-	2337	1	5632	3	N	129					533
							142	9									
07	9548	X	9545	-0-	-3	-0-	3197	1	6245	3	N	94	125	1			502
							103	9									
08	10416	X	9010	-0-	-1406	-0-	2938	1	6005	3	N	61	142	1			421
							67	9									
09	10080	X	7936	-0-	-2144	-0-	2943	1	4891	3	N	93					514
							102	9									
10	10416	X	8621	-0-	-1795	-0-	2672	1	5841	3	N	98	135	1			477
							108	9									

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	140	1	469	2	N	-0-					55
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	N	4					59
							4	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	178	1	600	2	N	4	13	1			50
							4	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	174	1	615	2	N	3					53
							3	9									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	N	4					57
							4	9									
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	225	1	468	2	N	3					60
							3	9									

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	899	N	421	-0-	-478	-0-	48	1	367	2	N	5	12	1			23
							6	9									
06	780	N	428	-0-	-352	-0-	53	1	369	2	N	5					28
							6	9									
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	56	1	474	2	N	6	16	1			18
							7	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	15					33
							17	9									
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N	6	19	1			20
							7	9									
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	473	2	N	7					27
							8	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	728	3	42	9	N	38	19	1			168
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	826	3	31	9	N	28	10	1			186
07	899	N	595	-0-	-304	-0-	584	3	11	9	N	10	8	1			188
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	895	3	14	9	N	13	13	1			188
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	26	1	1074	3	N	18	17	1			189
							20	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1343	3	N	23	40	1			172
							25	9									

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			16
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					16
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					16

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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	2					128
							2	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	8					136
							9	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	N	5	4	1			137
							6	9									
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	24	1	83	2	N	-0-					137
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	187	2	N	1					138
							1	9									
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	61	1	126	2	N	4					142
							4	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	521	1	1754	2	N	73	184	1			64
							80	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	556	1	1730	2	N	37					101
							41	9									
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	491	1	1652	2	N	24	35	1			90
							26	9									
08	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	465	1	1644	2	N	21					111
							23	9									
09	2340	N	2018	-0-	-322	-0-	437	1	1560	2	N	19					130
							21	9									
10	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	684	1	1422	2	N	18					148
							20	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	448	-0-	-172	-0-	436	3	12	9	N	11	12	1			104
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	208	3	6	9	N	5	2	1			107
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3	1	1			109
08	434	N	132	-0-	-302	-0-	128	3	4	9	N	4	2	1			111
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	908	3	N	17	14	1			114
							19	9									
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	N	15	26	1			103
							17	9									

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	244	1	820	2	N	33					204
							36	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	259	1	805	2	N	20					224
							22	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	261	1	879	2	N	24	176	1			72
							26	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	259	1	913	2	N	19					91
							21	9									
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	256	1	916	2	N	29					120
							32	9									
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	415	1	863	2	N	33					153
							36	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	164	1	551	2	N	28	178	1			58
							31	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	183	1	569	2	N	26					84
							29	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	155	1	521	2	N	37	11	1			110
							41	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	169	1	596	2	N	34					144
							37	9									
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	163	1	583	2	N	39					183
							43	9									
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	225	1	466	2	N	34					217
							37	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	131	1	441	2	N	2					46
							2	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	5					51
							6	9									
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	130	1	437	2	N	9	9	1			51
							10	9									
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	123	1	435	2	N	4					55
							4	9									
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	419	2	N	6					61
							7	9									
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	170	1	353	2	N	2					63
							2	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					57
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					57
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	N	-0-					57
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					57
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					57
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	2	N	-0-					57

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

05	992	N	983	-0-	-9	-0-	106	1	810	2	N	61	26	1			185
							67	9									
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	111	1	765	2	N	66					251
							73	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	778	2	N	55	183	1			123
							61	9									
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	60	1	791	2	N	65					188
							72	9									
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	14	1	1191	2	N	60	30	1			218
							66	9									
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	N	62	163	1			117
							68	9									

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
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	55	1	184	2	N	2					174
							2	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	54	1	166	2	N	5					179
							6	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	220	2	N	3	5	1			177
							3	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2	N	1					178
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	52	1	187	2	N	1					179
							1	9									
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	19	1	40	2	N	-0-					179

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	265	1	2026	2	N	80	248	1			61
							88	9									
06	2910	X	2004	-0-	-906	-0-	247	1	1703	2	N	49					110
							54	9									
07	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	198	1	1682	2	N	35	55	1			90
							39	9									
08	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	171	1	2263	2	N	96					186
							106	9									
*09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	29	1	2492	2	N	66	62	1			190
							73	9									
10	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	146	1	2142	2	N	67					257
							74	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

05	682	N	623	-0-	-59	-0-	68	1	542	2	N	12					185
							13	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	N	5					190
							6	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	73	1	482	2	N	22	176	1			36
							24	9									
08	620	N	349	-0-	-271	-0-	41	1	302	2	N	5					41
							6	9									
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	71	1	436	2	N	3					44
							3	9									
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	70	1	348	2	N	5					49
							6	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	3312	-0-	-222	-0-	365	1	2912	2	N	32					127
						35	9									
06	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	406	1	2781	2	N	23					150
						25	9									
07	3472 X	3330	-0-	-142	-0-	437	1	2863	2	N	27					177
						30	9									
08	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	369	1	2723	2	N	38	178	1			37
						42	9									
09	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	400	1	2457	2	N	40					77
						44	9									
10	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	521	1	2606	2	N	28					105
						31	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	N	8					36
						9	9									
06	720 N	300	-0-	-420	-0-	2	1	292	2	N	5					41
						6	9									
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7					48
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	736	2	9	9	N	8					56
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	7					63
						8	9									
10	744 N	531	-0-	-213	-0-	525	2	6	9	N	5					68

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

05	3596 X	3237	-0-	-359	-0-	737	1	2478	2	N	20	139	1			91
						22	9									
06	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	824	1	2564	2	N	31					122
						34	9									
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	914	1	3073	2	N	36	65	1			93
						40	9									
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	1043	1	3683	2	N	48					141
						53	9									
*09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	896	1	3200	2	N	35					176
						39	9									
10	4030 X	3218	-0-	-812	-0-	1036	1	2153	2	N	26					202
						29	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	190	1	637	2	N	-0-					57
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	232	1	723	2	N	6					63
							7	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	217	1	727	2	N	5	15	1			53
							6	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	199	1	703	2	N	3					56
							3	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	197	1	703	2	N	5					61
							6	9									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	298	1	619	2	N	4					65
							4	9									

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

05	3100	N	3317	-0-	217	217	398	1	2919	2	N	-0-					152
06	3000	N	3132	-0-	132	349	435	1	2689	2	N	7					159
							8	9									
07	3100	N	3462	-0-	362	711	568	1	2880	2	N	13					172
							14	9									
08	3808	X	3097	-0-	-711	-0-	481	1	2596	2	N	18					190
							20	9									
*09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	519	1	2342	2	N	5					195
							6	9									
*10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	635	1	2261	2	N	47	179	1			63
							52	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	157	1	1202	2	N	116	213	1			102
							128	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	2	N	33					135
							36	9									
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	134	1	1132	2	N	18	37	1			116
							20	9									
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	89	1	1176	2	N	37					153
							41	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	17	1	1432	2	N	35	36	1			152
							39	9									
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	110	1	1616	2	N	36					188
							40	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1770	3	35	9	N	32					284
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1796	3	53	9	N	48					332
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1837	3	45	9	N	41	166	1			207
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1685	3	33	9	N	30					237
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1595	3	44	9	N	40					277
10	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	167	1	1549	3	N	5					282
							6	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	6	2	1			82
							7	9									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	59	2	N	1					83
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	10	7	1			86
							11	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	N	1					87
							1	9									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	2	2	1			87
							2	9									
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	63	2	N	1					88
							1	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	593	1	4912	2	N	50					102
							55	9									
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5436	2	35	9	N	32					134
07	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	587	1	4237	2	N	30					164
							33	9									
08	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	571	1	4135	2	N	32					196
							35	9									
09	5460	X	4371	-0-	-1089	-0-	566	1	3786	2	N	17	171	1			42
							19	9									
10	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	599	1	4256	2	N	40					82
							44	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

05	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	267	1	2127	2	N	25					185
							28	9									
06	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	284	1	1942	2	N	30					215
							33	9									
07	2480	N	2134	-0-	-346	-0-	279	1	1830	2	N	23	177	1			61
							25	9									
08	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	245	1	1804	2	N	20					81
							22	9									
09	2250	N	2059	-0-	-191	-0-	285	1	1749	2	N	23					104
							25	9									
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	358	1	1792	2	N	18					122
							20	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	N	3	2	1			53
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					53
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					54
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	1	1	1			54
							1	9									

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

05	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					27

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64	1	507	2	N	17					63
							19	9									
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	69	1	470	2	N	8					71
							9	9									
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	71	1	463	2	N	27					98
							30	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	65	1	479	2	N	17					115
							19	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	466	2	N	20					135
							22	9									
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	88	1	442	2	N	15					150
							17	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					121
06	660	N	358	-0-	-302	-0-	350	3	8	9	N	7					128
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18					146
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					156
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	N	10					166
							11	9									
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	3	N	-0-					166

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	351	-0-	-951	-0-	12	1	339	2	N	-0-					37
06	720	N	240	-0-	-480	-0-	2	1	236	2	N	2					39
							2	9									
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	304	2	2	9	N	2					41
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					41
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	4	1	62	2	N	-0-					41
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					41

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					162
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	826	2	20	9	N	18					180
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	2	13	9	N	12					192
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	750	2	30	9	N	27	177	1			42
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	809	2	19	9	N	17					59
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	661	2	17	9	N	15					74

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

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1900	2	66	9	N	60					70
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31					101
07	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1541	2	30	9	N	27					128
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1850	2	39	9	N	35					163
09	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	1745	2	28	9	N	25					188
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

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

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/2018

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	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

05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1174	1	1250	2	N	112	84	1			33
						123	9									
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	1222	1	1147	2	N	59	81	1			11
						65	9									
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	1335	1	1246	2	N	71	80	1			2
						78	9									
08	2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1088	1	846	2	N	79	81	1			-0-
						87	9									
09	2460 X	1616	-0-	-844	-0-	923	1	626	2	N	61	44	1			17
						67	9									
10	2666 X	1244	-0-	-1422	-0-	737	1	428	2	N	72	87	1			2
						79	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11497 01/31/2017

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

05	10943	X	9125	-0-	-1818	-0-	4292	1	4570	2	N	239	174	1			71
							263	9									
06	10590	X	7924	-0-	-2666	-0-	4016	1	3770	2	N	125	174	1			22
							138	9									
07	10850	X	8362	-0-	-2488	-0-	4235	1	3952	2	N	159	181	1			-0-
							175	9									
08	10075	X	8206	-0-	-1869	-0-	4510	1	3506	2	N	173	173	1			-0-
							190	9									
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	4452	1	3019	2	N	115	85	1			30
							127	9									
10	9114	X	7872	-0-	-1242	-0-	4884	1	2835	2	N	139	167	1			2
							153	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	147	1	156	2	N	28	21	1			27
							31	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	152	1	143	2	N	15	20	1			22
							17	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	167	1	156	2	N	18	20	1			20
							20	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	201	1	156	2	N	20	20	1			20
							22	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	229	1	155	2	N	15	11	1			24
							17	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	253	1	147	2	N	18	22	1			20
							20	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	501	2	44	9	N	40	164	1			28
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	471	2	28	9	N	25					53
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	472	2	29	9	N	26					79
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	460	2	29	9	N	26					105
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	454	2	28	9	N	25					130
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	N	26					156

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	40	1	74	2	Y	-0-					72
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	89	1	160	2	Y	-0-					72
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		124	-0-	124	124	52	1	72	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		122	-0-	122	246	23	1	99	2	Y	-0-					72
10	DLQ G-10		124	-0-	124	370	12	1	112	2	Y	-0-					72

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

05	5022	X	4599	-0-	-423	-0-	1554	1	2905	2	N	127	180	1			105
							140	9									
06	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	1480	1	2655	2	N	95					200
							105	9									
07	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	1487	1	2580	2	N	81	182	1			99
							89	9									
08	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	1561	1	2197	2	N	99					198
							109	9									
09	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	732	1	3081	2	N	88	177	1			109
							97	9									
10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	399	1	3565	2	N	92					201
							101	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	81	1	151	2	N	23					150
							25	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	155	2	N	13					163
							14	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	101	1	176	2	N	15					178
							17	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	168	1	237	2	N	10					188
							11	9									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	N	17					205
							19	9									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	30	178	1			57
							33	9									

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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	670	1	1253	2	N	-0-					146
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	689	1	1236	2	N	2					148
							2	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	2	N	2					150
							2	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	768	1	1080	2	N	2					152
							2	9									
09	300	N	82	-0-	-218	-0-	15	1	65	2	N	2					154
							2	9									
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	7	1	67	2	N	-0-					154

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

05	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	1464	1	2735	2	N	90	179	1			128
							99	9									
06	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	1489	1	2672	2	N	105					233
							116	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1749	1	3034	2	N	112	179	1			166
							123	9									
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	2341	1	3295	2	N	122	191	1			97
							134	9									
09	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	792	1	3334	2	N	114					211
							125	9									
10	4774	X	4126	-0-	-648	-0-	404	1	3615	2	N	97	177	1			131
							107	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	99	1	802	2	Y	87					252
							96	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	931	2	Y	75	174	1			153
							83	9									
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	85	1	702	2	Y	98	171	1			80
							108	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	Y	113					193
							124	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	683	2	Y	52					245
							57	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	859	2	N	49	72	1			76
						54	9									
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	41					117
						45	9									
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	231	1	580	2	N	34	75	1			76
						37	9									
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	292	1	579	2	N	23					99
						25	9									
09	780 N	715	-0-	-65	-0-	68	1	586	2	N	55	78	1			76
						61	9									
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	682	2	N	31					107
						34	9									

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	47	1	1689	2	N	90	91	1			72
						99	9									
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1413	2	N	63					135
						69	9									
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	665	1	1176	2	N	57	103	1			89
						63	9									
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	610	1	1193	2	N	40					129
						44	9									
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	132	1	1400	2	N	51	102	1			78
						56	9									
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	285	1	1407	2	N	35					113
						39	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9700 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	88	-0-	-1741	-0-	2	1	76	2	N	9					46
							10	9									
06	780	X	30	-0-	-750	-0-	5	1	24	2	N	1					47
							1	9									
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	11	1	26	2	N	28					75
							31	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	179	1	32	2	N	31					106
							34	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	61	1	224	2	N	7					113
							8	9									
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	N	3					116
							3	9									

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
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	29	1	130	2	N	30					79
							33	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	88	1	657	2	N	9					88
							10	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	N	27	72	1			43
							30	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	N	9					52
							10	9									
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	29	1	18	2	N	6					58
							7	9									
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	N	1					59
							1	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	109	1	3342	2	N	156	180	1			82
							172	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	445	1	2778	2	N	153	178	1			57
							168	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1191	1	2173	2	N	152	106	1			103
							167	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1185	1	2045	2	N	150	178	1			75
							165	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	247	1	2523	2	N	146	105	1			116
							161	9									
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	526	1	2308	2	N	133	177	1			72
							146	9									

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	#	6783	-0-	-1835	-0-	736	1	6030	2	N	15	175	1			80
							17	9									
06	7816	R	7816	-0-	-0-	-0-	763	1	7029	2	N	22					102
							24	9									
07	8084	R	8084	-0-	-0-	-0-	817	1	7267	2	N	-0-					102
08	7874	#	7836	-0-	-38	-0-	766	1	7056	2	N	13					115
							14	9									
09	7830	#	6957	-0-	-873	-0-	753	1	6193	2	N	10					125
							11	9									
10	8091	#	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

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

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	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

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398			N	88	86	1	4
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398			N	48			52
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398			N	44			96
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398			N	50	93	1	53
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398			N	47	93	1	7
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398			N	51			58

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) //CONT.// 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	587	1	625	2	Y	61	60	1			8
							67	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	573	2	Y	34					42
							37	9									
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	463	1	432	2	Y	35					77
							39	9									
08	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	401	1	312	2	Y	35	65	1			47
							39	9									
09	DLQ	G-10	704	-0-	704	1456	396	1	269	2	Y	35	65	1			17
							39	9									
*10	1600	N	552	-0-	-1048	408	326	1	189	2	Y	34					51
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	42	1	38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	41	1	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	40	1	21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	41	1	19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	22	1	28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	43	1	22

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	21	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	22	1	15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	22	1	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			17

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1		N	-0-			-0-
06	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	1		N	-0-			-0-
07	6170	5658	-0-	-512	-0-	5658	1		N	-0-			-0-
08	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	1		N	-0-			-0-
09	2010 #	1860	-0-	-150	-0-	1860	1		N	-0-			-0-
10	5146	2189	-0-	-2957	-0-	2189	1		N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-			84
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		Y	-0-			84
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-			84
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2		Y	-0-			84
09	DLQ G-10	159	-0-	159	292	159	2		Y	-0-			84
10	DLQ G-10	234	-0-	234	526	234	2		Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			48
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			48
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			48
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			48
09	DLQ G-10	21	-0-	21	38	21	2		Y	-0-			48
10	DLQ G-10	29	-0-	29	67	29	2		Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	374	1	2403	2	N	18					140
							20	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	323	1	1822	2	N	76	196	1			20
							84	9									
07	2511	N	360	-0-	-2151	-0-	116	1	233	2	N	10					30
							11	9									
08	2511	N	1046	-0-	-1465	-0-	269	1	777	2	N	-0-					30
09	2220	N	1404	-0-	-816	-0-	306	1	1098	2	N	-0-					30
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	5	1	3	2	N	-0-					30

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11	9	N	10					44
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					44
08	961	X	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					44
09	1800	X	708	-0-	-1092	-0-	708	2			N	-0-					44
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					44

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

05	620	X	192	-0-	-428	-0-	5	1	174	2	Y	12					78
							13	9									
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9					87
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	68	1	2215	2	Y	10					97
							11	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	81	1			33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

05	2108	N	1523	-0-	-585	-0-	42	1	1371	2	Y	100	208	1			172
							110	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	236	142	1			266
							260	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	2	Y	306	427	1			145
							337	9									
08	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	53	1	1716	2	Y	100	140	1			105
							110	9									
09	DLQ G-10		1790	-0-	1790	3669	49	1	1572	2	Y	154	55	1			204
							169	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3669					Y	NO RPT					204

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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	38	1	1219	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
08	DLQ G-10		434	-0-	434	434	9	1	315	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	DLQ G-10		6566	-0-	6566	7000	193	1	6263	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7000					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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	582	2	N	2					30
							2	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	1					31
							1	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	214	1	429	2	N	1					32
							1	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	196	1	565	2	N	3					35
							3	9									
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	144	1	517	2	N	2					37
							2	9									
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	460	1	309	2	N	2					39
							2	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7					55
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					55
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					57
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					57
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					57
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	82	1	2642	2	Y	11					13
						12	9									
06	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	73	1	2366	2	Y	8					21
						9	9									
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	9					30
08	DLQ G-10	2869	-0-	2869	2869	85	1	2773	2	Y	10	40	1			-0-
						11	9									
09	DLQ G-10	2088	-0-	2088	4957	62	1	2015	2	Y	10					10
						11	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4957					Y	NO RPT					10

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

05	6851 X	4825	-0-	-2026	-0-	142	1	4600	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
06	6630 X	5603	-0-	-1027	-0-	165	1	5355	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
07	6138 X	5470	-0-	-668	-0-	16	1	5344	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
08	DLQ G-10	5749	-0-	5749	5749	169	1	5470	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
09	DLQ G-10	5396	-0-	5396	11145	158	1	5128	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11145					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	58	1	1882	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	55	1	1791	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
08	DLQ G-10	2148	-0-	2148	2148	61	1	1977	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
09	DLQ G-10	2045	-0-	2045	4193	58	1	1877	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4193					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
05	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	89	1	1565	2	N	48	186	1			112
							53	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1905	2	N	48					160
							53	9									
07	1705	N	512	-0-	-1193	-0-	52	1	441	2	N	17					177
							19	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	117	1	1878	2	N	20					197
							22	9									
09	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	98	1	1757	2	N	42					239
							46	9									
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1351	2	N	40	186	1			93
							44	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	2	N	22					202
							24	9									
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	192	1	3846	2	N	18					220
							20	9									
07	4340	X	1381	-0-	-2959	-0-	111	1	1262	2	N	7					227
							8	9									
08	4433	X	1404	-0-	-3029	-0-	145	1	1242	2	N	15					242
							17	9									
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	101	1	4338	2	N	18	187	1			73
							20	9									
*10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	111	1	4819	2	N	24					97
							26	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5217	2	113	9	N	103	184	1			166
06	7410	X	5371	-0-	-2039	-0-	5258	2	113	9	N	103					269
07	7657	X	5029	-0-	-2628	-0-	4923	2	106	9	N	96	177	1			188
08	5642	X	4766	-0-	-876	-0-	4676	2	90	9	N	82	176	1			94
09	5370	X	2777	-0-	-2593	-0-	2715	2	62	9	N	56					150
10	5549	X	2456	-0-	-3093	-0-	2420	2	36	9	N	33					183

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	277	-0-	-374	-0-	31	1	244	3	Y	2					23
							2	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	939	3	Y	9					32
							10	9									
*07	899	N	511	-0-	-388	-0-	43	1	466	3	Y	2	27	1			7
							2	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	4					11
							4	9									
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	7					18
							8	9									
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	Y	10	17	1			11
							11	9									

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

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

05	1209	N	585	-0-	-624	-0-	160	1	408	2	N	15					105
							17	9									
06	1080	N	735	-0-	-345	-0-	140	1	586	2	N	8					113
							9	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	170	1	600	2	N	7					120
							8	9									
08	589	N	385	-0-	-204	-0-	80	1	291	2	N	13					133
							14	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	270	1	889	2	N	-0-					133
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	270	1	1206	2	N	10					143
							11	9									

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

05	3937		3889	-0-	-48	-0-	438	1	3392	3	Y	54					128
							59	9									
06	4070		3709	-0-	-361	-0-	361	1	3311	3	Y	34					162
							37	9									
*07	3937		3859	-0-	-78	-0-	444	1	3356	3	Y	54	138	1			78
							59	9									
*08	5106		3958	-0-	-1148	-0-	427	1	3496	3	Y	32					110
							35	9									
09	3900		3551	-0-	-349	-0-	419	1	3081	3	Y	46					156
							51	9									
10	4030		3859	-0-	-171	-0-	404	1	3402	3	Y	48	149	1			55
							53	9									

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

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

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	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

05	4592	3661	-0-	-931	B	121	75	1	3536	2	N	45	61	1	15	8			4
							50	9											
06	3660	3413	-0-	-247	B	-126	75	1	3301	2	N	34	5	8					33
							37	9											
07	0 N	3489	-0-	3489	B	3363	410	1	3069	2	N	9	17	1					25
							10	9											
08	2273	3343	-0-	1070	B	4433	195	1	3138	2	N	9	15	1	4	8			15
							10	9											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4433

09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	4433					N	NO RPT							15
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	4433					N	NO RPT							15

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

05	7200 N	7200	-0-	-0-	B	-0-	75	1	6853	2	N	247	467	1					34
							272	9											
06	8070 N	6524	-0-	-1546	B	-0-	75	1	6214	2	N	214							248
							235	9											
07	0 N	6470	-0-	6470	B	6470	411	1	5858	2	N	183	167	1	7	8			257
							201	9											
08	6976 N	5841	-0-	-1135	B	5335	195	1	5616	2	N	27	163	1	21	8			100
							30	9											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5335

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	5335					N	NO RPT							100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	5335					N	NO RPT							100

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
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												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

05	155	N	121	-0-	-34	-0-	30 79	1 5	12	2	N	-0-		-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	25 74	1 5	5	2	N	-0-		-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	17 55	1 5	15	2	N	-0-		-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	17 67	1 5	8	2	N	-0-		-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37 146	1 5	16	2	N	-0-		-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	16 55	1 5	4	2	Y	-0-		-0-

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	900	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

05	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	1	7	2	N	-0-					-0-
							47	5									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
							44	5									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	9	2	N	-0-					-0-
							34	5									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							33	5									
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
							28	5									
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24	5									

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - PLUGGED 08/10/18

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
10	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

05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	31	2	N	-0-					-0-
						197	5									
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	67	1	15	2	N	-0-					-0-
						196	5									
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	53	1	44	2	N	-0-					-0-
						167	5									
08	310 N	197	-0-	-113	-0-	37	1	18	2	N	-0-					-0-
						142	5									
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	46	1	16	2	N	-0-					-0-
						185	5									
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	46	1	11	2	Y	-0-					-0-
						154	5									

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

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

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

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

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

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

FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

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

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

05	992 N	480	-0-	-512	-0-	110	1	370	2	N	-0-			27
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	110	1	977	2	N	-0-			27
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	2	N	-0-			27
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	110	1	635	2	N	-0-			27
09	1080 N	276	-0-	-804	-0-	110	1	166	2	N	-0-			27
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-			27

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	234	1	184	2	N	-0-					-0-
06	720 N	401	-0-	-319	-0-	304	1	97	2	N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	91	1	194	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (6170) 59373 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN-A WELL #: A 79 RRCID -> 283880 COMPL. DATE 07/08/2016 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6138 - 6237

11	0 W	12728	-0-	12728	347955	12128	2	600	9	N	545	545	1	294
12	0 W	8876	-0-	8876	356831	8766	2	110	9	N	100			394
01	0 W	12498	-0-	12498	369329	12293	2	205	9	N	186	556	1	24
02	0 W	9835	-0-	9835	379164	9655	2	180	9	N	164	188	1	-0-
03	0 W	258	-0-	258	379422	152	1	106	2	N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	379422					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	379422					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	379422					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	379422					N	NO RPT			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	379422					N	375	366	1	62
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	379422					N	NO RPT			62
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	379422					N	NO RPT			62

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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
10	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

05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	39	1	31	2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	200	1	339	2	N	-0-			-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			116
*08	14B2 EXT	228	-0-	228	300	228	2		N	-0-			116
*09	14B2 EXT	174	-0-	174	474	174	2		N	-0-			116
*10	641 R	167	-0-	-474	-0-	167	2		N	-0-			116

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	1	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11522 04/29/2018

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

05	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	97	1	13356	2	N	4			101
						4	9							
06	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	91	1	13751	2	N	-0-			101
07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	92	1	12967	2	N	3			104
						3	9							
08	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	95	1	12893	2	N	2			106
						2	9							
09	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	83	1	11113	2	N	-0-			106
*10	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	93	1	12548	2	N	-0-			106

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

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

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	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

05	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	440	1	9388	2	N	-0-		188
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	419	1	8990	2	N	-0-		188
07	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	438	1	9251	2	N	-0-		188
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	441	1	9280	2	N	-0-		188
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	429	1	9127	2	N	-0-		188
*10	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	445	1	9738	2	N	-0-		188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	683	1	8759	2	N	16		143
							18	9						
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	662	1	9349	2	N	5		148
							6	9						
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	689	1	9619	2	N	7		155
							8	9						
08	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	690	1	9434	2	N	5		160
							6	9						
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	671	1	9517	2	N	3		163
							3	9						
*10	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	688	1	9126	2	N	5		168
							6	9						

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7335	-0-	-1097	-0-	781	1	6554	2	N	-0-					54
06	8160	X	7594	-0-	-566	-0-	681	1	6913	2	N	-0-					54
07	8339	X	6983	-0-	-1356	-0-	731	1	6252	2	N	-0-					54
08	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	711	1	5442	2	N	-0-					54
09	7590	X	6761	-0-	-829	-0-	761	1	6000	2	N	-0-					54
*10	7843	X	6164	-0-	-1679	-0-	721	1	5443	2	N	-0-					54

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	7316	X	5372	-0-	-1944	B	-0-	572	1	4799	2	N	1				270
								1	9								
06	7102	X	7102	-0-	-0-	B	-0-	637	1	6465	2	N	-0-				270
07	7316	X	5948	-0-	-1368	B	-0-	623	1	5325	2	N	-0-				270
08	6820	X	5504	-0-	-1316	B	-0-	636	1	4868	2	N	-0-				270
09	7110	X	4855	-0-	-2255	B	-0-	546	1	4309	2	N	-0-				270
10	7347	X	5355	-0-	-1992	B	-0-	626	1	4729	2	N	-0-				270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

05	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				24
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				123
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-				123
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-				123
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-				123
09	0	W	61	-0-	61	61	61	2				N	-0-				123
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	61						N	NO RPT				123

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

05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1					13
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2					15
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					17
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	N	2					19
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1123	2	2	9	N	2					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

05	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	30	1	2340	2	N	29					114
						32	9									
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	30	1	3162	2	N	41					155
						45	9									
07	3100 X	3059	-0-	-41	-0-	30	1	2978	2	N	46	178	1			23
						51	9									
08	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	30	1	2790	2	N	37					60
						41	9									
09	3000 X	2801	-0-	-199	-0-	30	1	2723	2	N	44					104
						48	9									
10	3100 X	2969	-0-	-131	-0-	30	1	2889	2	N	45					149
						50	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	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

05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			1
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			1
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			1
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-			1

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

05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			57
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			57
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-			137
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09	DLQ G-10	240	-0-	240	240	25	1	215	2	Y	-0-			137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-			137

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

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			46
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	DLQ G-10	48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-			46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			28
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	DLQ G-10	61	-0-	61	61	6	1	55	2	Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			28

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	539	2	N	13			124
						14	9							
06	600 N	369	-0-	-231	-0-	31	1	297	2	N	37			161
						41	9							
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	N	9			170
						10	9							
08	620 N	44	-0-	-576	-0-	3	1	24	2	N	15			185
						17	9							
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	18			203
						20	9							
10	682 N	21	-0-	-661	-0-	2	1	19	2	N	-0-			203

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1529	-0-	-455 B	-61172	1523	2	6	9	N	5					85
06	1800	N	1365	-0-	-435 B	-61172	1258	2	107	9	N	97	165	1			17
07	1829	N	1586	-0-	-243 B	-61172	1567	2	19	9	N	17					34
08	1519	N	1809	-0-	290 B	-60882	1761	2	48	9	N	44					78
09	1380	N	1510	-0-	130 B	-60752	1490	2	20	9	N	18					96
10	1581	N	1648	-0-	67 B	-60685	1604	2	44	9	N	40					136

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

05	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	58	1	6783	2	N	211	184	1			71
							232	9									
06	6600	X	6255	-0-	-345	-0-	49	1	6009	2	N	179	195	1			55
							197	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	53	1	6746	2	N	203	199	1			59
							223	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	54	1	6720	2	N	357	395	1			21
							393	9									
09	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	49	1	6240	2	N	221	198	1			44
							243	9									
10	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	53	1	6785	2	N	205	199	1			50
							226	9									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	2	N	1					151
						1	9									
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	9	1	57	2	N	1	1	1			151
						1	9									
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					151
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					151
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					151
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	9	1	61	2	N	1	1	1			151
						1	9									

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

05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	N	-0-					164
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	50	1	330	2	N	27	178	1			13
						30	9									
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	46	1	310	2	N	3					16
						3	9									
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	N	3					19
						3	9									
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	46	1	316	2	N	-0-					19
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	39	1	266	2	N	4	4	1			19
						4	9									

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

05	6293 X	3022	-0-	-3271	-0-	2959	2	63	9	N	57					189
06	6090 X	2749	-0-	-3341	-0-	2694	2	55	9	N	50					239
07	3968 X	2048	-0-	-1920	-0-	1994	2	54	9	N	49	190	1			98
08	3348 X	1494	-0-	-1854	-0-	1475	2	19	9	N	17					115
09	3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2480	2	57	9	N	52					167
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					167

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	954	1	15086	3	Y	283	301	1			127
						311	9									
06	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	926	1	13774	3	Y	193	152	1			168
						212	9									
07	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	752	1	10995	3	Y	136	283	1			21
						150	9									
08	DLQ G-10	12121	-0-	12121	12121	1070	1	10919	3	Y	120					141
						132	9									
09	DLQ G-10	10389	-0-	10389	22510	661	1	9523	3	Y	186	287	1			40
						205	9									
*10	32822 X	10312	-0-	-22510	-0-	596	1	9548	3	Y	153	149	1			44
						168	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	980	1	15592	3	Y	301	316	1			16
						331	9									
06	15690 X	15547	-0-	-143	-0-	960	1	14364	3	Y	203	210	1			9
						223	9									
07	16213 X	15681	-0-	-532	-0-	987	1	14510	3	Y	167	101	1			75
						184	9									
08	DLQ G-10	9989	-0-	9989	9989	876	1	8988	3	Y	114	177	1			12
						125	9									
09	DLQ G-10	12908	-0-	12908	22897	824	1	11949	3	Y	123	108	1			27
						135	9									
*10	39465 X	16568	-0-	-22897	-0-	956	1	15397	3	Y	195	189	1			33
						215	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594 X	11586	-0-	-8	-0-	721	1	10766	3	N	90	178	1			74
						99	9									
06	11790 X	10903	-0-	-887	-0-	719	1	10087	3	N	88					162
						97	9									
07	12183 X	11345	-0-	-838	-0-	761	1	10490	3	N	85	182	1			65
						94	9									
08	12183 X	7392	-0-	-4791	-0-	691	1	6649	3	N	47					112
						52	9									
*09	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	887	1	12063	3	N	114					226
						125	9									
*10	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	745	1	11259	3	N	101	187	1			140
						111	9									

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
05	9393 X	8323	-0-	-1070	-0-	521	1	7787	3	N	14	166	1			140
						15	9									
06	9480 X	6932	-0-	-2548	-0-	460	1	6451	3	N	19					159
						21	9									
07	9796 X	8085	-0-	-1711	-0-	543	1	7487	3	N	50					209
						55	9									
08	9734 X	3806	-0-	-5928	-0-	356	1	3431	3	N	17	176	1			50
						19	9									
*09	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	738	1	10041	3	N	37					87
						41	9									
*10	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	694	1	10492	3	N	37					124
						41	9									

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2073	-0-	2073	7201	366	1	1638	3	Y	63					139
						69	9									
06	2900 N	1981	-0-	-919	6282	361	1	1590	3	Y	27					166
						30	9									
07	3100 N	2500	-0-	-600	5682	434	1	1972	3	Y	85	182	1			69
						94	9									
08	3100 N	2201	-0-	-899	4783	418	1	1774	3	Y	8					77
						9	9									
09	3000 N	1661	-0-	-1339	3444	328	1	1329	3	Y	4					81
						4	9									
*10	3100 N	1730	-0-	-1370	2074	331	1	1365	3	Y	31					112
						34	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

05	2046 X	1483	-0-	-563	-0-	157	1	1184	2	Y	129	192	1			165
						142	9									
06	1800 X	1441	-0-	-359	-0-	184	1	1222	2	Y	32	21	1			176
						35	9									
07	1860 X	1489	-0-	-371	-0-	190	1	1284	2	Y	14					190
						15	9									
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	225	1	1603	2	Y	70					260
						77	9									
09	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	174	1	1186	2	Y	5					265
						6	9									
*10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	249	1	1693	2	Y	22	15	1			272
						24	9									

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

05	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	643	1	4851	2	N	22					92
						24	9									
06	5340 X	4912	-0-	-428	-0-	634	1	4217	2	N	55	33	1			114
						61	9									
07	5828 X	5379	-0-	-449	-0-	692	1	4665	2	N	20					134
						22	9									
08	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	665	1	4742	2	N	15					149
						17	9									
09	5640 X	5125	-0-	-515	-0-	653	1	4452	2	N	18					167
						20	9									
10	5518 X	5185	-0-	-333	-0-	655	1	4453	2	N	70	53	1			184
						77	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	186	1	1404	2	N	18					60
						20	9									
06	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	202	1	1345	2	N	16	13	1			63
						18	9									
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	210	1	1419	2	N	2					65
						2	9									
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	N	-0-					65
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	208	1	1416	2	N	-0-	7	1			58
10	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	190	1	1293	2	N	24	17	1			65
						26	9									

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	26076	2	333	9	N	303	349	1			116
06	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	24959	2	437	9	N	397	176	1			337
07	25699 X	22937	-0-	-2762	-0-	22687	2	250	9	N	227	354	1			210
08	26412 X	15170	-0-	-11242	-0-	15021	2	149	9	N	135					345
09	25560 X	8985	-0-	-16575	-0-	8905	2	80	9	N	73	357	1			61
10	26412 X	7786	-0-	-18626	-0-	7716	2	70	9	N	64					125

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

05	5208 X	4927	-0-	-281	-0-	706	1	4221	2	N	-0-					183
06	5040 X	4682	-0-	-358	-0-	681	1	4001	2	N	-0-					183
07	5208 X	4569	-0-	-639	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					183
08	4929 X	4802	-0-	-127	-0-	700	1	4102	2	N	-0-					183
09	4770 X	4683	-0-	-87	-0-	680	1	4003	2	N	-0-	92	1			91
10	4929 X	4911	-0-	-18	-0-	727	1	4178	2	N	5					96
						6	9									

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

05	651 N	439	-0-	-212	-0-	38	1	401	2	N	-0-					46
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	39	1	408	2	N	-0-					46
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	38	1	372	2	N	5					51
						6	9									
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	36	1	368	2	N	-0-					51
09	450 N	340	-0-	-110	-0-	30	1	310	2	N	-0-					51
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	16	1	160	2	N	3					54
						3	9									

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

05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					207
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					207
07	1209 N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					207
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					207
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

05	527 X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					461
06	510 X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					461
07	5983 X	274	-0-	-5709	-0-	274	2			N	-0-					461
08	5983 X	318	-0-	-5665	-0-	318	2			N	-0-					461
09	5790 X	385	-0-	-5405	-0-	385	2			N	-0-					461
*10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					461

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	467	1	7179	3	Y	115	121	1			64
						127	9									
06	8700 X	6655	-0-	-2045	-0-	425	1	6151	3	Y	72	75	1			61
						79	9									
07	8990 X	8834	-0-	-156	-0-	575	1	8173	3	Y	78	47	1			92
						86	9									
08	DLQ G-10	8029	-0-	8029	8029	727	1	7218	3	Y	76	118	1			50
						84	9									
09	DLQ G-10	9493	-0-	9493	17522	627	1	8783	3	Y	75	66	1			59
						83	9									
*10	26839 X	9317	-0-	-17522	-0-	556	1	8661	3	Y	91	88	1			62
						100	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

05	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	167	1	2342	3	Y	-0-	59	1			25
06	3420 X	2555	-0-	-865	-0-	177	1	2331	3	Y	43	32	1			36
						47	9									
07	3534 X	2561	-0-	-973	-0-	180	1	2330	3	Y	46	76	1			6
						51	9									
08	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	141	1	1273	3	Y	15					21
						17	9									
09	DLQ G-10	2840	-0-	2840	4271	200	1	2559	3	Y	74	83	1			12
						81	9									
*10	6291 X	2020	-0-	-4271	-0-	131	1	1858	3	Y	28	31	1			9
						31	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

05	7626 X	7180	-0-	-446	-0-	437	1	6633	3	Y	100	105	1			27
						110	9									
06	7110 X	6832	-0-	-278	-0-	442	1	6313	3	Y	70	72	1			25
						77	9									
07	7440 X	6827	-0-	-613	-0-	450	1	6315	3	Y	56	34	1			47
						62	9									
08	DLQ G-10	4206	-0-	4206	4206	386	1	3779	3	Y	37	58	1			26
						41	9									
09	DLQ G-10	2592	-0-	2592	6798	173	1	2398	3	Y	19	17	1			28
						21	9									
*10	16226 X	9428	-0-	-6798	-0-	570	1	8762	3	Y	87	84	1			31
						96	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	235	1	1050	3	N	2					39
						2	9									
06	1170 N	947	-0-	-223	-0-	175	1	772	3	N	-0-					39
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	223	1	1015	3	N	239	179	1			99
						263	9									
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	262	1	1111	3	N	-0-					99
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	1039	3	N	3					102
						3	9									
10	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	251	1	1037	3	N	7					109
						8	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4123 X	4062	-0-	-61	-0-	733	1	3281	3	N	44					172
						48	9									
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	989	1	4360	3	N	66	178	1			60
						73	9									
07	5053 X	4176	-0-	-877	-0-	743	1	3378	3	N	50					110
						55	9									
08	5053 X	3121	-0-	-1932	-0-	589	1	2499	3	N	30					140
						33	9									
09	4890 X	4473	-0-	-417	-0-	872	1	3533	3	N	62	175	1			27
						68	9									
10	5053 X	3914	-0-	-1139	-0-	755	1	3117	3	N	38					65
						42	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	923	1	4136	3	N	74	174	1			125
						81	9									
06	4350 X	2879	-0-	-1471	-0-	522	1	2300	3	N	52					177
						57	9									
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	800	1	3634	3	N	75	185	1			67
						83	9									
08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	988	1	4195	3	N	56					123
						62	9									
09	4710 X	3776	-0-	-934	-0-	727	1	2946	3	N	94	184	1			33
						103	9									
10	4867 X	3169	-0-	-1698	-0-	612	1	2524	3	N	30					63
						33	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	589	1	4446	2	Y	10					187
							11	9									
06	4380	X	3946	-0-	-434	-0-	510	1	3389	2	Y	43	43	1			187
							47	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	576	1	3882	2	Y	25					212
							28	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	545	1	3887	2	Y	39	186	1			65
							43	9									
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	583	1	3974	2	Y	-0-	8	1			57
10	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	517	1	3515	2	Y	53	43	1			67
							58	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

05	2201	N	1297	-0-	-904	-0-	151	1	1140	2	N	5					206
							6	9									
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	146	1	968	2	N	28	17	1			217
							31	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	12					229
							13	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	156	1	1113	2	N	9	182	1			56
							10	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	2	N	-0-	20	1			36
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	157	1	1066	2	N	17	12	1			41
							19	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

05	496	N	398	-0-	-98	-0-	47	1	351	2	N	-0-					163
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	52	1	348	2	N	8	8	1			163
							9	9									
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	46	1	313	2	N	-0-					163
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					163
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					163
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	537	2	N	4	4	1			163
							4	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	67	1	509	2	N	1					123
							1	9									
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	67	1	443	2	N	11	6	1			128
							12	9									
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	72	1	482	2	N	2					130
							2	9									
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	72	1	514	2	N	-0-					130
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	74	1	503	2	N	-0-					130
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	6	6	1			130
							7	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

05	248	N	212	-0-	-36	-0-	25	1	187	2	N	-0-					95
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	3	3	1			95
							3	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					95
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	-0-					95
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	25	1	172	2	N	-0-					95
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	20	1	139	2	N	3	3	1			95
							3	9									

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-					13
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	15	15	1			13
						17	9									
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			13

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

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					152
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	67952 X	49839	-0-	-18113	-0-	48358	2	292	3	N	1081	1088	1			224
						1189	9									
06	65760 X	45227	-0-	-20533	-0-	44026	2	178	3	N	930	914	1			240
						1023	9									
07	63085 X	44699	-0-	-18386	-0-	43506	2	227	3	N	878	920	1			198
						966	9									
08	58838 X	41753	-0-	-17085	-0-	39970	2	806	3	N	888	923	1			163
						977	9									
09	51960 X	38165	-0-	-13795	-0-	36291	2	1036	3	N	762	746	1			179
						838	9									
10	49848 X	38161	-0-	-11687	-0-	36492	2	791	3	N	798	727	1			250
						878	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	84	1	161	9	N	146	180	1			55
06	540 N	133	-0-	-407	-0-	14	1	119	9	N	108					163
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	14	1	119	9	N	108	180	1			91
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	9	N	314	173	1			232
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	105	1	376	9	N	342	528	1			46
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	109	1	406	9	N	369	170	1			245

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	434	1	1425	2	N	-0-					59
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	420	1	1383	2	N	-0-					59
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	434	1	1427	2	N	-0-					59
08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	406	1	1349	2	N	-0-					59
*09	1800 N	1418	-0-	-382	-0-	280	1	1126	2	N	11					70
						12	9									
10	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	434	1	1199	2	N	33					103
						36	9									

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

05	146258 X	141249	-0-	-5009	-0-	141	1	134237	2	N	5412	5380	1		368
						918	3	5953	9						
06	141540 X	133898	-0-	-7642	-0-	95	1	127752	2	N	4928	4941	1		355
						630	3	5421	9						
07	146258 X	138325	-0-	-7933	-0-	123	1	131961	2	N	4977	5014	1		318
						766	3	5475	9						
08	146258 X	133298	-0-	-12960	-0-	134	1	125667	2	N	4611	4721	1		208
						2425	3	5072	9						
09	139740 X	128098	-0-	-11642	-0-	116	1	119592	2	N	4672	4564	1		316
						3251	3	5139	9						
10	141236 X	130154	-0-	-11082	-0-	104	1	121996	2	N	4848	4974	1		190
						2721	3	5333	9						

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

05	83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	80351	2	498	3	N	2245	2229	1		297
						2470	9								
06	76680 X	76252	-0-	-428	-0-	73715	2	305	3	N	2029	2017	1		309
						2232	9								
07	79236 X	76552	-0-	-2684	-0-	73986	2	366	3	N	2000	1990	1		319
						2200	9								
08	79236 X	71736	-0-	-7500	-0-	68350	2	1307	3	N	1890	1840	1		369
						2079	9								
09	76680 X	67877	-0-	-8803	-0-	64169	2	1736	3	N	1793	1845	1		317
						1972	9								
10	79236 X	68403	-0-	-10833	-0-	64824	2	1551	3	N	1844	1826	1		335
						2028	9								

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

03	62434 X	21960	-0-	-40474	-0-	21159	2	7	3	N	722	743	1		178
						794	9								
*04	60420 X	18072	-0-	-42348	-0-	17617	2	22	3	N	394	367	1		205
						433	9								
*05	62434 X	20355	-0-	-42079	-0-	19799	2	120	3	N	396	359	1		242
						436	9								
*06	60420 X	14159	-0-	-46261	-0-	13860	2	55	3	N	222	362	1		102
						244	9								
*07	62434 X	11969	-0-	-50465	-0-	11729	2	56	3	N	167				269
						184	9								
*08	62434 X	12267	-0-	-50167	-0-	11789	2	218	3	N	236	368	1		137
						260	9								
*09	60420 X	34874	-0-	-25546	-0-	31687	2	831	3	N	2142	2029	2		250
						2356	9								
10	62434 X	60779	-0-	-1655	-0-	55610	2	1150	3	N	3654	3686	1		218
						4019	9								

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353 X	11981	-0-	-2372	-0-	602	1	11338	2	N	37					184
						41	9									
06	12450 X	10686	-0-	-1764	-0-	607	1	9962	2	N	106	178	1			112
						117	9									
07	12741 X	10432	-0-	-2309	-0-	596	1	9790	2	N	42					154
						46	9									
08	12245 X	10444	-0-	-1801	-0-	601	1	9817	2	N	24					178
						26	9									
09	11700 X	10972	-0-	-728	-0-	620	1	10230	2	N	111					289
						122	9									
10	11966 X	10536	-0-	-1430	-0-	452	1	10049	2	N	32					321
						35	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

05	55881 X	55881	-0-	-0-	-0-	310	1	53490	2	N	1892	2184	1			245
						2081	9									
06	53992 X	53992	-0-	-0-	-0-	310	1	51742	2	N	1764	1516	1			493
						1940	9									
07	53296 X	53296	-0-	-0-	-0-	51395	2	1901	9	N	1728	1866	1			355
08	50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	49055	2	1816	9	N	1651	1690	1			316
09	47147 X	47147	-0-	-0-	-0-	45381	2	1766	9	N	1605	1478	1			443
*10	48510 X	48510	-0-	-0-	-0-	46736	2	1774	9	N	1613	1586	1			470

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

05	11222 X	9493	-0-	-1729	-0-	9281	2	212	9	N	193	193	1			238
06	9270 X	9122	-0-	-148	-0-	8957	2	165	9	N	150	187	1			201
07	9672 X	9424	-0-	-248	-0-	9259	2	165	9	N	150	183	1			168
08	9672 X	9281	-0-	-391	-0-	9076	2	205	9	N	186					354
*09	9360 X	8765	-0-	-595	-0-	8591	2	174	9	N	158	379	1			133
10	9486 X	8636	-0-	-850	-0-	8452	2	184	9	N	167	181	1			119

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

05	434 N	236	-0-	-198	-0-	223	2	13	9	N	12					57
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25					82
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					94
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7					101
09	630 N	355	-0-	-275	-0-	346	2	9	9	N	8					109
10	558 N	373	-0-	-185	-0-	362	2	11	9	N	10					119

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

05	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8085	2	165	9	N	150	190	1			71
06	7890 X	7725	-0-	-165	-0-	7556	2	169	9	N	154					225
07	8153 X	7623	-0-	-530	-0-	7476	2	147	9	N	134	186	1			173
08	8246 X	7331	-0-	-915	-0-	7175	2	156	9	N	142	187	1			128
09	7980 X	6782	-0-	-1198	-0-	6662	2	120	9	N	109	180	1			57
10	8246 X	7581	-0-	-665	-0-	7375	2	206	9	N	187	184	1			60

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

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

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	40	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	40	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2143	-0-	-864	-0-	30	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	40	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	-0-					-0-
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	2236	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MORALES (2815)                                62795 830   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  ZACHRY EXPLORATION, LLC                     950468
    HOLLINGSWORTH UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 285168  COMPL. DATE 09/14/2018  TOTAL DEPTH  4700 PERF. 2833 -  2835
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*09     4199     NO RPT      -0-       -4199          -0-                                N    NO RPT                                -0-
*10     7657        -0-      -0-       -7657          -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                   1
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                   1
                  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MORALES (4410)                                62795 943   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  ZACHRY EXPLORATION, LLC                     950468
    HOLLINGSWORTH UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 282164  COMPL. DATE 03/30/2017  TOTAL DEPTH  4700 PERF. 4352 -  4359
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      8928        6449     -0-       -2479          -0-        6449  2                N       -0-                                -0-
 06      8640        4949     -0-       -3691          -0-        4949  2                N       -0-                                -0-
 07      8711 #      4426     -0-       -4285          -0-        4426  2                N       -0-                                -0-
 08      8649 #      2292     -0-       -6357          -0-        2292  2                N       -0-                                -0-
 09      7890 #      4440     -0-       -3450          -0-        4440  2                N       -0-                                -0-
                  WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2018

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MORALES, E. (WILCOX)                          62796 450   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: JACKSON
  CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.             190005
    JACKSON-WILLIAMS                  WELL #:    2    RRCID -> 163085  COMPL. DATE 12/22/2003  TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

MORALES, E. (WILCOX) //CONT.// 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	433	2	2491	3	N	43					301
							47	9									
06	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	355	2	2092	3	N	66	187	1			180
							73	9									
07	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	383	2	2017	3	N	65					245
							72	9									
08	3534	X	2415	-0-	-1119	-0-	35	1	2325	2	N	50					295
							55	9									
09	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	38	1	2488	2	N	71	181	1			185
							78	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					185

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) //CONT.// 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

05	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	743	1	12678	3	N	-0-					-0-
06	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	682	1	11156	3	N	-0-					-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	816	1	12485	3	N	-0-					-0-
08	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	849	1	13090	3	N	-0-					-0-
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	725	1	11983	3	N	-0-					-0-
*10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	718	1	11237	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

05	16275	X	11176	-0-	-5099	-0-	617	1	10538	3	N	19					74
							21	9									
06	15750	X	12640	-0-	-3110	-0-	724	1	11837	3	N	72					146
							79	9									
07	16275	X	13635	-0-	-2640	-0-	835	1	12780	3	N	18					164
							20	9									
08	14198	X	12724	-0-	-1474	-0-	771	1	11879	3	N	67					231
							74	9									
09	13470	X	12248	-0-	-1222	-0-	697	1	11518	3	N	30	187	1			74
							33	9									
*10	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	833	1	13033	3	N	53					127
							58	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

05	23839	X	20949	-0-	-2890	-0-	1159	1	19790	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	20191	-0-	-2879	-0-	1164	1	19027	3	N	-0-					-0-
07	23839	X	17884	-0-	-5955	-0-	1097	1	16787	3	N	-0-					-0-
08	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	1376	1	21211	3	N	-0-					-0-
09	20400	X	20273	-0-	-127	-0-	1156	1	19117	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	20726	-0-	-230	-0-	1245	1	19481	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	232	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4186	-0-	1186	2269	241	1	3945	3	N	-0-					-0-
07	6610	X	4341	-0-	-2269	-0-	266	1	4075	3	N	-0-					-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	271	1	4176	3	N	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	282	1	4666	3	N	-0-					-0-
*10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	327	1	5108	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

05	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	297	1	5063	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	312	1	5096	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	4684	-0-	-1051	-0-	287	1	4397	3	N	-0-					-0-
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	367	1	5658	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5549	-0-	-1	-0-	316	1	5233	3	N	-0-					-0-
*10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	344	1	5387	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32242	X	32242	-0-	-0-	-0-	1784	1	30458	3	N	-0-					-0-
06	33000	X	29891	-0-	-3109	-0-	1723	1	28168	3	N	-0-					-0-
07	34100	X	30530	-0-	-3570	-0-	1872	1	28658	3	N	-0-					-0-
08	34100	X	30516	-0-	-3584	-0-	1860	1	28656	3	N	-0-					-0-
09	32670	X	31445	-0-	-1225	-0-	1793	1	29652	3	N	-0-					-0-
10	32240	X	30556	-0-	-1684	-0-	1836	1	28720	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	225	1	3836	3	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	244	1	3988	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	218	1	3340	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3407	-0-	-654	-0-	208	1	3199	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	205	1	3388	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	3022	-0-	-1349	-0-	182	1	2840	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	515	1	8791	3	N	-0-					-0-
06	10140	X	6991	-0-	-3149	-0-	403	1	6588	3	N	-0-					-0-
07	10478	X	6644	-0-	-3834	-0-	407	1	6237	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	5662	-0-	-4816	-0-	345	1	5317	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	7870	-0-	-1130	-0-	449	1	7421	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	7946	-0-	-1354	-0-	477	1	7469	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

05	1116	X	278	-0-	-838	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
07	558	X	368	-0-	-190	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
08	496	X	447	-0-	-49	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	283	1	4681	3	N	-0-					-0-
*10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	119	1	1858	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

05	10881	X	8644	-0-	-2237	-0-	478	1	8166	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	6623	-0-	-3907	-0-	382	1	6241	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	9583	-0-	-492	-0-	588	1	8995	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8805	-0-	-588	-0-	537	1	8268	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	7839	-0-	-1161	-0-	447	1	7392	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8195	-0-	-1384	-0-	492	1	7703	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

05	19344	X	14450	-0-	-4894	-0-	799	1	13639	3	N	11					92
							12	9									
06	18720	X	12008	-0-	-6712	-0-	692	1	11310	3	N	5	82	1			15
							6	9									
07	19344	X	13797	-0-	-5547	-0-	845	1	12940	3	N	11					26
							12	9									
08	14632	X	13823	-0-	-809	-0-	841	1	12954	3	N	25					51
							28	9									
09	13980	X	13468	-0-	-512	-0-	768	1	12700	3	N	-0-					51
10	14446	X	13814	-0-	-632	-0-	830	1	12984	3	N	-0-					51

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488 X	534	-0-	-954	-0-	25	1	421	3	Y	80					214
						88	9									
06	1440 X	468	-0-	-972	-0-	27	1	435	3	Y	5	187	1			32
						6	9									
07	1488 X	465	-0-	-1023	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10	76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-					32
09	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2118	116	1	1926	3	Y	-0-					32
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3423	78	1	1227	3	Y	-0-					32

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

05	6324 X	6154	-0-	-170	-0-	340	1	5800	3	Y	13					104
						14	9									
06	6120 X	5956	-0-	-164	-0-	343	1	5607	3	Y	5	93	1			16
						6	9									
07	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	346	1	5301	3	Y	11					27
						12	9									
08	DLQ G-10	5638	-0-	5638	5638	342	1	5270	3	Y	24					51
						26	9									
09	DLQ G-10	4889	-0-	4889	10527	279	1	4610	3	Y	-0-					51
10	DLQ G-10	4749	-0-	4749	15276	285	1	4464	3	Y	-0-					51

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

05	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	806	1	13753	3	N	-0-					-0-
06	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	740	1	12094	3	N	-0-					-0-
07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	500	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	7812 X	313	-0-	-7499	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
09	7560 X	546	-0-	-7014	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
10	7812 X	189	-0-	-7623	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

05	12245 X	10256	-0-	-1989	-0-	568	1	9688	3	N	-0-					-0-
06	11850 X	10308	-0-	-1542	-0-	594	1	9714	3	N	-0-					-0-
07	12245 X	10726	-0-	-1519	-0-	658	1	10068	3	N	-0-					-0-
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	725	1	11177	3	N	-0-					-0-
09	11070 X	10711	-0-	-359	-0-	611	1	10100	3	N	-0-					-0-
*10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	649	1	10152	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

05	7006 X	6330	-0-	-676	-0-	350	1	5980	3	N	-0-					-0-
06	6780 X	6074	-0-	-706	-0-	350	1	5724	3	N	-0-					-0-
07	7006 X	5783	-0-	-1223	-0-	355	1	5428	3	N	-0-					-0-
08	6944 X	5217	-0-	-1727	-0-	318	1	4899	3	N	-0-					-0-
09	6360 X	6025	-0-	-335	-0-	344	1	5681	3	N	-0-					-0-
10	6324 X	6047	-0-	-277	-0-	363	1	5684	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

05	6293 X	3562	-0-	-2731	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	6090 X	3414	-0-	-2676	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	6293 X	4240	-0-	-2053	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	5921 X	5082	-0-	-839	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09	5250 X	5036	-0-	-214	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
*10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	1724	-0-	-322	-0-	95	1	1629	3	N	-0-					-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	3	N	-0-					-0-
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	3	N	-0-					-0-
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	207	1	3193	3	N	-0-					-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	176	1	2905	3	N	-0-					-0-
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	191	1	2981	3	N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	134	-0-	134	134	103	1	31	2	Y	-0-	5	1			4

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	838	1	5625	3	Y	35	177	1		33
						39	9								
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	810	1	5172	3	Y	39				72
						43	9								
07	6200 X	6178	-0-	-22	-0-	808	1	5331	3	Y	35				107
						39	9								
08	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	838	1	4982	3	Y	37				144
						41	9								
09	5100 X	3265	-0-	-1835	-0-	745	1	2489	3	Y	28	162	1		10
						31	9								
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	10	1		-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

05	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1029	1	3924	3	N	15				75
						17	9								
06	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	978	1	3562	3	N	22				97
						24	9								
07	4805 X	4788	-0-	-17	-0-	1029	1	3733	3	N	24				121
						26	9								
08	4960 X	4522	-0-	-438	-0-	1016	1	3480	3	N	24				145
						26	9								
09	4800 X	4345	-0-	-455	-0-	992	1	3340	3	N	12	84	1		73
						13	9								
10	4960 X	4278	-0-	-682	-0-	956	1	3304	3	N	16				89
						18	9								

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

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

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	559	536	1			274
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	519	1			307
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	535	1			286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	470	531	1			225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	496	537	1			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	493	538	1			139

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3976	3755	-0-	-221	-0-	838	1	2904	3	N	12					50
						13	9									
06	3722	3571	-0-	-151	-0-	810	1	2739	3	N	20					70
						22	9									
07	3534	3021	-0-	-513	-0-	817	1	2193	3	N	10					80
						11	9									
08	3534	3290	-0-	-244	-0-	838	1	2444	3	N	7					87
						8	9									
09	3788	3604	-0-	-184	-0-	830	1	2774	3	N	-0-					87
*10	3852	3693	-0-	-159	-0-	838	1	2855	3	N	-0-					87

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

05	12586 X	11861	-0-	-725	-0-	11542	2	319	9	N	290	359	1			122
06	12060 X	9743	-0-	-2317	-0-	9515	2	228	9	N	207					329
07	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13220	2	242	9	N	220	504	1			45
08	12617 X	11500	-0-	-1117	-0-	11172	2	328	9	N	298	177	1			166
*09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14323	2	312	9	N	284	183	1			267
*10	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13265	2	316	9	N	287	359	1			195

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	148	1	805	2	Y	-0-					27
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					27
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	2	Y	-0-					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
						1	9									
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	1					4
						1	9									
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					4
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	481	1	2607	2	Y	65	157	1			129
						72	9									
06	3690 X	2333	-0-	-1357	-0-	391	1	1897	2	Y	41					170
						45	9									
07	3813 X	369	-0-	-3444	-0-	48	1	318	2	Y	3					173
						3	9									
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					173
*09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	411	1	3739	2	Y	50	147	1			76
						55	9									
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					76

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

05	775 N	710	-0-	-65	-0-	108	1	585	2	Y	15	32	1			26
						17	9									
06	630 N	466	-0-	-164	-0-	78	1	379	2	Y	8					34
						9	9									
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	17	1	115	2	Y	1					35
						1	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	Y	11	30	1			16
						12	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					102

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

05	1209 #	1107	-0-	-102	-0-	1107	2	N	-0-			147
06	1170 #	1034	-0-	-136	-0-	1034	2	N	-0-			147
07	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			147
08	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			147
*09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			147
10	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			147

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	720 X	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744 X	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	1080 X	301	-0-	-779	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	136	-0-	-980	-0-	136	2			N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

05	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1108	-0-	-482	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

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

05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	717	2	19	9	N	17					159
06	690 N	277	-0-	-413	-0-	268	2	9	9	N	8					167
07	1302 N	271	-0-	-1031	-0-	271	2			N	-0-					167
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					167
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	856	2	22	9	N	20					187
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	813	2	13	9	N	12					199

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	313	2	26	9	N	24					199
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20	170	1	1	8	48
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	3	8			60
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	2	28	9	N	25					85
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	400	2	34	9	N	31					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

05	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2304	2	54	9	Y	49					266
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	2200	2	20	9	Y	18	184	1			100
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2222	2	50	9	Y	45					145
08	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	2271	2	101	9	Y	92					237
09	DLQ G-10		2032	-0-	2032	4404	2032	2			Y	-0-					237
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4404					Y	NO RPT					237

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	11749	#	11127	-0-	-622	-0-	10788	2	339	9	N	308	195	1	31	8	223
06	11370	#	10628	-0-	-742	-0-	10375	2	253	9	N	230	186	1	10	8	257
07	11656	#	10764	-0-	-892	-0-	10515	2	249	9	N	226	370	1	5	8	108
08	11377	#	10982	-0-	-395	-0-	10597	2	385	9	N	350	182	1	3	8	273
09	10770	#	10348	-0-	-422	-0-	10086	2	262	9	N	238	371	1	6	8	134
10	11129	#	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	34	-0-	-431 B	-58446	34	2			Y	-0-					-0-
*02	420	X	449	-0-	29 B	-58417	449	2			Y	-0-					-0-
*03	465	X	314	-0-	-151 B	-58417	314	2			Y	-0-					-0-
*04	420	X	458	-0-	38 B	-58379	458	2			Y	-0-					-0-
*05	496	X	299	-0-	-197 B	-58379	299	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	257	-0-	-223 B	-58379	257	2			Y	-0-					-0-
*07	496	X	244	-0-	-252 B	-58379	244	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62 B	-58379	248	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	273	-0-	3 B	-58376	273	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	286	-0-	38 B	-58338	286	2			Y	-0-					-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	402	-0-	402 B	249	402	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	87	-0-	87 B	336	87	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51 B	387	51	2			Y	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

*01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	217	N	204	-0-	-13	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	34	1	147	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	32	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-					-0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 4843 PERF. N/A

05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	588	-0-	-497	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	562	-0-	-488	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	651	#	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

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-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NORBEE (3400) //CONT.// 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	451	-0-	-324 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	630	N	455	-0-	-175 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		41	-0-	41 B	193	41	3			N	-0-					-0-
06	0		79	-0-	79 B	272	79	3			N	-0-					-0-
07	0		34	-0-	34 B	306	34	3			N	-0-					-0-
08	0		1	-0-	1 B	307	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 307																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	307					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	307					N	-0-					-0-

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	2	11	9	N	10					70
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66	9	N	60					130
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1091	2	57	9	N	52	182	1			-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1224	2	65	9	N	59					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					88
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					88
07	1054	X	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-					88
*08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	5					93
*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					93
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93

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

05	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

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
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2	9	Y	2					186
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1133	2	4	9	Y	4					190
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	Y	7					197
08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1307	2	4	9	Y	4					201
09	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2513	1199	2	3	9	Y	3					204
*10	2200	N	1220	-0-	-980	1533	1216	2	4	9	Y	4					208

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

05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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

05	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	5847	2	30	9	N	27	194	1			104
06	5940	X	5546	-0-	-394	-0-	5528	2	18	9	N	16					120
07	6014	X	5141	-0-	-873	-0-	5124	2	17	9	N	15					135
08	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5447	2	24	9	N	22					157
09	5700	X	4772	-0-	-928	-0-	4752	2	20	9	N	18					175
10	5890	X	5385	-0-	-505	-0-	5355	2	30	9	N	27					202

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					47
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					47
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

05	14384	X	10770	-0-	-3614	-0-	10764	2	6	9	N	5					75
06	12780	X	9944	-0-	-2836	-0-	9940	2	4	9	N	4					79
07	12338	X	9514	-0-	-2824	-0-	9511	2	3	9	N	3					82
08	11935	X	10678	-0-	-1257	-0-	10643	2	35	9	N	32					114
09	10410	X	10229	-0-	-181	-0-	10226	2	3	9	N	3					117
10	10757	X	9879	-0-	-878	-0-	9877	2	2	9	N	2					119

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	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

05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	300	1	2759	2	N	52					293
						57	9									
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	280	1	2517	2	N	19					312
						21	9									
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2786	2	N	48					360
						53	9									
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	310	1	2837	2	N	15	168	1			207
						17	9									
09	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	230	1	2249	2	N	23					230
						25	9									
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					230

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

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

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	#	59	-0-	-4498 B	-13531	58	2	1	9	N	1					125
06	1980	#	357	-0-	-1623 B	-15154	357	2			N	-0-					125
07	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-16518					N	-0-					125
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-16642					N	-0-					125
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-16702					N	-0-					125
10	372	#	-0-	-0-	-372 B	-17074					N	-0-					125

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					121

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

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

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	920 14	1 9	4277	2	N	13					217
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	954 162	1 9	4696	2	N	147	182	1			182
07	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	866 142	1 9	4036	2	N	129	185	1	2	8	124
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	954 135	1 9	4747	2	N	123	182	1	2	8	63
09	5820	X	5168	-0-	-652	-0-	742 146	1 9	4280	2	N	133	180	1	1	8	15
10	6014	X	4560	-0-	-1454	-0-	689 186	1 9	3685	2	N	169					184

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	113	1	525	2	N	-0-					30
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	74	1	363	2	N	-0-					30
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	117	1	547	2	N	-0-					30
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	96	1	476	2	N	-0-					30
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	324	1	1868	2	N	13					43
							14	9									
*10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	398	1	2129	2	N	22	2	8			63
							24	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	291	1	1355	2	N	-0-					59
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	249	1	1228	2	N	22					81
							24	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	331	1	1541	2	N	18					99
							20	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	18	2	8			115
							20	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	250	1	1444	2	N	15					130
							17	9									
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	269	1	1438	2	N	23					153
							25	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	226	1	1051	2	N	-0-					164
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	223	1	1096	2	N	-0-					164
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	236	1	1095	2	N	-0-					164
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	213	1	1063	2	N	-0-					164
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	184	1	1065	2	N	-0-					164
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	194	1	1042	2	N	-0-					164

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	620	1	15255	2	N	360	373	1			197
							396	9									
06	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	600	1	13575	2	N	311	373	1			135
							342	9									
07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	620	1	13561	2	N	310	183	1			262
							341	9									
08	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	620	1	13000	2	N	286	374	1			174
							315	9									
09	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	600	1	11840	2	N	246	185	1			235
							271	9									
*10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	620	1	11614	2	N	256	191	1			300
							282	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					192
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					192
07	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			N	-0-					192
08	1705	N	1193	-0-	-512	-0-	1193	2			N	-0-					192
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1084	2	69	9	N	63	200	1			55
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					55

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

05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	411	1	5177	2	N	145	163	1			205
							160	9									
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	412	1	4360	2	N	106					311
							117	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	256	1	2863	2	N	56	176	1			191
							62	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	280	1	2695	2	N	69					260
							76	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	246	1	2463	2	N	87	164	1			183
							96	9									
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	302	1	2950	2	N	74					257
							81	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	711	2	66	9	N	60	176	1			86
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	668	2	68	9	N	62					148
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	758	2	57	9	N	52					200
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	680	2	52	9	N	47	176	1			71
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					71
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	728	2	57	9	N	52					123

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
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1383	2	32	9	N	29	188	1			29
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1452	2	40	9	N	36					65
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	N	27					92
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1506	2	41	9	N	37					129
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1448	2	30	9	N	27					156
10	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1491	2	21	9	N	19					175

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	11885	2	173	9	N	157	184	1			311
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11592	2	155	9	N	141	178	1			274
07	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11856	2	156	9	N	142	184	1			232
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11618	2	155	9	N	141					373
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11067	2	149	9	N	135	177	1			331
*10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11375	2	176	9	N	160	185	1			306

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	N	34	183	1			85
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	9	N	80					165
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1771	2	79	9	N	72					237
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1779	2	62	9	N	56	177	1			116
09	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1642	2	66	9	N	60					176
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1851	2	70	9	N	64					240

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

05	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	117	1	1479	2	N	31					164
							34	9									
06	2820	X	1384	-0-	-1436	-0-	116	1	1227	2	N	37					201
							41	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	270	1	3020	2	N	36					237
							40	9									
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	250	1	2411	2	N	13					250
							14	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	279	1	2787	2	N	33					283
							36	9									
10	3317	X	2474	-0-	-843	-0-	225	1	2192	2	N	52					335
							57	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4619	X	179	-0-	-4440	-0-	29	1	150	3	N	-0-					126
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	696	1	5101	3	N	28					154
							31	9									
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	569	1	5175	3	N	25					179
							28	9									
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	551	1	4499	3	N	27					206
							30	9									
09	5820	X	4734	-0-	-1086	-0-	535	1	4176	3	N	21	148	1			79
							23	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					79

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	3	N	-0-					79
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	28	1	207	3	N	-0-					79
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	20	1	183	3	N	-0-					79
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-					79
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	14	1	109	3	N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

05	713	N	698	-0-	-15	-0-	106	1	553	3	N	35					164
							39	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	71	1	518	3	N	20					184
							22	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	64	1	586	3	N	66	166	1			84
							73	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	505	3	N	78					162
							86	9									
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	491	3	N	65	183	1			44
							72	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	97	191	1			62
							107	9									
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	128	3	N	45					107
							50	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	64	17	1			154
							70	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	70	177	1			47
							77	9									
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	49					96
							54	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	563 29	1 9	6489	3	N	26					40
06	7380 X	5255	-0-	-2125	-0-	468 25	1 9	4762	3	N	23	46	1			17
07	7161 X	5881	-0-	-1280	-0-	542 29	1 9	5310	3	N	26					43
08	6727 X	5960	-0-	-767	-0-	548 32	1 9	5380	3	N	29	60	1			12
09	6840 X	5598	-0-	-1242	-0-	548 32	1 9	5018	3	N	29					41
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					41

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
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	272	1	1414	3	N	9					58
							10	9									
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1193	3	N	8					66
							9	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	156	1	1422	3	N	7					73
							8	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	173	1	1416	3	N	9					82
							10	9									
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	152	1	1186	3	N	7					89
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
05	6324	X	3550	-0-	-2774	-0-	584	1	2911	3	N	50					141
							55	9									
06	6270	X	5603	-0-	-667	-0-	800	1	4753	3	N	45	79	1			107
							50	9									
07	6479	X	4120	-0-	-2359	-0-	820	1	3272	3	N	25					132
							28	9									
08	6479	X	4303	-0-	-2176	-0-	822	1	3446	3	N	32					164
							35	9									
09	5640	X	4161	-0-	-1479	-0-	748	1	3367	3	N	42					206
							46	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					206

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					19
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6200	X	5698	-0-	-502	-0-	908	1	4718	3	N	65					331
							72	9									
06	5760	X	2996	-0-	-2764	-0-	354	1	2596	3	N	42	187	1			186
							46	9									
07	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	581	1	5284	3	N	47					233
							52	9									
08	5983	X	5410	-0-	-573	-0-	586	1	4783	3	N	37					270
							41	9									
09	5790	X	5190	-0-	-600	-0-	587	1	4581	3	N	20	35	1			255
							22	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					255

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

05	992	N	238	-0-	-754	-0-	13	1	153	3	N	65					148
							72	9									
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4	102	1	4	8	46
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3906 X	3353	-0-	-553	-0-	342	1	2889	2	N	111	181	1			14
						122	9									
06	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	457	1	3152	2	N	101					115
						111	9									
07	3906 X	3807	-0-	-99	-0-	525	1	3180	2	N	93	185	1			23
						102	9									
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	523	1	3334	2	N	87					110
						96	9									
09	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	493	1	2952	2	N	58					168
						64	9									
10	3844 X	3348	-0-	-496	-0-	528	1	2685	2	N	123	181	1			110
						135	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	386	1	3254	2	N	-0-					8
06	3480 X	2557	-0-	-923	-0-	323	1	2234	2	N	-0-					8
07	3596 X	1979	-0-	-1617	-0-	281	1	1698	2	N	-0-					8
08	3596 X	2089	-0-	-1507	-0-	283	1	1806	2	N	-0-					8
09	3480 X	1639	-0-	-1841	-0-	235	1	1404	2	N	-0-					8
10	3596 X	1691	-0-	-1905	-0-	278	1	1413	2	N	-0-					8

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

05	19561 #	4446	-0-	-15115	-0-	348	1	4008	3	N	82					173
						90	9									
06	13230 #	4212	-0-	-9018	-0-	375	1	3812	3	N	23	143	1			53
						25	9									
07	6851 #	4413	-0-	-2438	-0-	404	1	3955	3	N	49	1	8			101
						54	9									
08	5735 #	4329	-0-	-1406	-0-	396	1	3889	3	N	40	118	1			23
						44	9									
09	5550 #	3771	-0-	-1779	-0-	367	1	3360	3	N	40					63
						44	9									
10	4433 #	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					63

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1949	3	80	9	N	73					162
06	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1734	3	88	9	N	80	187	1			55
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1993	3	63	9	N	57					112
*08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1930	3	122	9	N	111					223
*09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1851	3	66	9	N	60	188	1			95
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1914	3	90	9	N	82					177

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791	N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	658	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1616	-0-	-514	-0-	642	1	974	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1495	-0-	-706	-0-	637	1	858	2	N	-0-			-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2100 X	377	-0-	-1723	-0-	96	1	281	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	850	-0-	-1320	-0-	200	1	650	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	827	-0-	-754	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	415	-0-	-1295	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	306	-0-	-407	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	837	X	183	-0-	-654	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					79
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					79
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					79
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					79
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					4
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					4
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					4
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					80
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					80
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					80
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					80

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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					44
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					44
07	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	2			N	-0-					44
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					44
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					44
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					44

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					90
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					90
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					90
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					90
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

05	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-					275
06	5370	X	4943	-0-	-427	-0-	4943	2			N	-0-					275
07	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	4534	2			N	-0-					275
08	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4038	2			N	-0-					275
09	5340	X	5283	-0-	-57	-0-	5244	2	39	9	N	35					310
10	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5169	2	20	9	N	18					328

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					70
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					70
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					70
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					70
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	226	2	8	9	N	7					77
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					77

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
05	15190 X	930	-0-	-14260	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	14700 X	2617	-0-	-12083	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	15190 X	3356	-0-	-11834	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
08	15190 X	2346	-0-	-12844	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
09	2610 X	1520	-0-	-1090	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3007	#	2297	-0-	-710	-0-	186	1	2093	2	N	16					114
							18	9									
06	2910	#	2286	-0-	-624	-0-	201	1	2041	2	N	40	27	1			127
							44	9									
07	3007	#	2530	-0-	-477	-0-	222	1	2285	2	N	21					148
							23	9									
08	3007	#	2381	-0-	-626	-0-	178	1	2191	2	N	11					159
							12	9									
09	2280	#	2178	-0-	-102	-0-	190	1	1977	2	N	10					169
							11	9									
10	2542	#	1923	-0-	-619	-0-	186	1	1725	2	N	11					180
							12	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
10	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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-27050			N	-0-		96
06	120 #	410	-0-	290	B	-26760	410	3	N	-0-		96
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-26884			N	-0-		96
08	0 #	145	-0-	145	B	-26739	104	3	41 9 N	37		133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3968		CANCELLED UNDERAGE ->	-22771					
09	420 #	323	-0-	-97	B	-4065	280	3	43 9 N	39		172
10	434 #	47	-0-	-387	B	-4452	46	3	1 9 N	1		173

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719			N	-0-		79
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719			N	3		82
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719			N	-0-		82
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-719			N	-0-		82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7		CANCELLED UNDERAGE ->	-712					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7			N	-0-		82
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7			N	-0-		82

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		7

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
05	4154 #	331	-0-	-3823 B	-12968	54	1	224	2	N	48	157	1			68
						53	9									
06	3720 #	3607	-0-	-113 B	-13081	408	1	2601	2	N	544	487	1			125
						598	9									
07	3162 #	6078	-0-	2916 B	-10165	258	1	5169	2	N	592	586	1			131
						651	9									
08	341 #	5822	-0-	5481 B	-4684	256	1	5025	2	N	492	539	1			84
						541	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4684																
09	3600 #	5044	-0-	1444 B	-3240	245	1	4371	2	N	389	324	1			149
						428	9									
10	4154 #	6060	-0-	1906 B	-1334	157	1	5318	2	N	532	473	1			208
						585	9									

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

05	2511 #	1747	-0-	-764 B	-7744	1693	2	54	9	N	49					120
06	2430 #	2346	-0-	-84 B	-7828	2287	2	59	9	N	54					174
07	1798 #	1957	-0-	159 B	-7669	1918	2	39	9	N	35					209
08	1767 #	1629	-0-	-138 B	-7807	1585	2	44	9	N	40					249
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3503 CANCELLED UNDERAGE -> -4304																
09	1710 #	1280	-0-	-430 B	-3933	1280	2			N	-0-					249
10	2418 #	NO RPT	-0-	-2418 B	-6351					N	NO RPT					249

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62 #	122	-0-	60 B	-165	121	2	1	9	Y	1					32
06	90 #	32	-0-	-58 B	-223	31	2	1	9	Y	1					33
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-316					Y	-0-					33
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-440					Y	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -324 CANCELLED UNDERAGE -> -116																
09	120 #	94	-0-	-26 B	-350	62	2	32	9	Y	29					62
10	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-474					Y	NO RPT					62

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

05	5437 R	5437	-0-	-0- B	-0-	4978	2	459	9	N	417	522	1			158
06	5054 R	5054	-0-	-0- B	-0-	4722	2	332	9	N	302	348	1			112
07	4964 R	4964	-0-	-0- B	-0-	4605	2	359	9	N	326	347	1			91
08	5425 #	5187	-0-	-238 B	-238	4850	2	337	9	N	306	143	1			254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16570 CANCELLED UNDERAGE -> -16808																
09	21461 R	4891	-0-	-16570 B	-0-	4566	2	325	9	N	295	350	1			199
10	5425 #	5213	-0-	-212 B	-212	4851	2	362	9	N	329	354	1			174

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	12741 #	12400	-0-	-341	-0-	485	1	10947	2	N	880	906	1	776
						968	9							
06	14700 R	14700	-0-	-0-	-0-	485	1	13133	2	N	984	1338	1	422
						1082	9							
07	15513 R	15513	-0-	-0-	-0-	1160	1	13339	2	N	922	750	1	594
						1014	9							
08	14599 R	14599	-0-	-0-	-0-	1160	1	12470	2	N	881	912	1	563
						969	9							
09	14700 #	14170	-0-	-530	-0-	1160	1	12320	2	N	627	552	1	638
						690	9							
10	23219 #	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT			638

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	104	-0-	104 B	104	104 2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	551	-0-	551 B	655	551 2		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	183	-0-	183 B	838	183 2		N	-0-			-0-
*10	1552 X	714	-0-	-838 B	-0-	697 2	17 9	N	15			15

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
05	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	61	1	684	2	N	-0-					-0-
06	750	N	429	-0-	-321 B	-0-	38	1	385	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	744	N	359	-0-	-385 B	-0-	30	1	310	2	N	17					17
							19	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	85	1	1042	2	N	2					19
							2	9									
09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	64	1	670	2	N	-0-					19
*10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	560	2	37	9	N	34					53

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
05	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	91	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	106	1	1076	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	105	1	1075	2	N	5					5
							6	9									
08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	N	-0-					5
09	1200	N	1109	-0-	-91 B	-0-	97	1	1012	2	N	-0-					5
10	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	94	1	871	2	N	1					6
							1	9									

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
05	6169	X	5572	-0-	-597 B	-0-	454	1	5110	2	N	7					84
							8	9									
06	6330	X	5407	-0-	-923 B	-0-	478	1	4853	2	N	69	65	1			88
							76	9									
07	6541	X	5762	-0-	-779 B	-0-	511	1	5248	2	N	3					91
							3	9									
08	6541	X	5769	-0-	-772 B	-0-	433	1	5333	2	N	3					94
							3	9									
09	5400	X	5276	-0-	-124 B	-0-	463	1	4811	2	N	2					96
							2	9									
10	5766	X	4866	-0-	-900 B	-0-	472	1	4387	2	N	6					102
							7	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

05	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1099	3	N	-0-				-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	241	1	939	3	N	-0-				-0-
07	1457 N	1314	-0-	-143	B	-0-	257	1	1057	3	N	-0-				-0-
08	1395 N	1013	-0-	-382	B	-0-	191	1	822	3	N	-0-				-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1007	3	N	-0-				-0-
10	1302 N	1250	-0-	-52	B	-0-	260	1	990	3	N	-0-				-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

05	25885 X	17800	-0-	-8085	B	-0-	443	1	17357	3	N	-0-				-0-
06	25170 X	22840	-0-	-2330	B	-0-	462	1	22378	3	N	-0-				-0-
07	26009 X	21311	-0-	-4698	B	-0-	460	1	20851	3	N	-0-				-0-
08	26009 X	25507	-0-	-502	B	-0-	570	1	24937	3	N	-0-				-0-
09	22830 X	19134	-0-	-3696	B	-0-	441	1	18693	3	N	-0-				-0-
*10	26040 X	26040	-0-	-0-	B	-0-	599	1	25441	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6617 X	6617	-0-	-0- B	-0-	1378	1	5239	3	N	-0-					-0-
06	7710 X	6990	-0-	-720 B	-0-	1430	1	5560	3	N	-0-					-0-
07	7967 X	6286	-0-	-1681 B	-0-	1230	1	5056	3	N	-0-					-0-
08	7967 X	5673	-0-	-2294 B	-0-	1071	1	4602	3	N	-0-					-0-
09	7230 X	6740	-0-	-490 B	-0-	1340	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	7223 X	6965	-0-	-258 B	-0-	1449	1	5516	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

05	3317 X	2650	-0-	-667 B	-0-	8	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	3210 X	2495	-0-	-715 B	-0-	7	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3255 X	2978	-0-	-277 B	-0-	9	1	2969	3	N	-0-					-0-
08	3224 X	2747	-0-	-477 B	-0-	8	1	2739	3	N	-0-					-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
10	2976 X	2954	-0-	-22 B	-0-	7	1	2947	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

05	5363 X	4521	-0-	-842 B	-0-	166	1	4355	3	N	-0-					-0-
06	5190 X	3641	-0-	-1549 B	-0-	120	1	3521	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3428	-0-	-602 B	-0-	123	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	4526 X	3224	-0-	-1302 B	-0-	109	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	4380 X	3987	-0-	-393 B	-0-	136	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4526 X	4329	-0-	-197 B	-0-	165	1	4164	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

05	3286 X	2132	-0-	-1154 B	-0-	7	1	2125	3	N	-0-					-0-
06	3180 X	1217	-0-	-1963 B	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	3286 X	1245	-0-	-2041 B	-0-	4	1	1241	3	N	-0-					-0-
08	2170 X	1331	-0-	-839 B	-0-	4	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	2100 X	775	-0-	-1325 B	-0-	2	1	773	3	N	-0-					-0-
10	2139 X	1910	-0-	-229 B	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

05	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	1079	1	4101	3	N	-0-					-0-
06	7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	1448	1	5629	3	N	-0-					-0-
07	9556 X	9556	-0-	-0- B	-0-	1870	1	7686	3	N	-0-					-0-
08	8797 X	8797	-0-	-0- B	-0-	1661	1	7136	3	N	-0-					-0-
09	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	1635	1	6589	3	N	-0-					-0-
*10	8137 X	8137	-0-	-0- B	-0-	1693	1	6444	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

05	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	1054	1	4007	3	N	-0-					-0-
06	3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	741	1	2881	3	N	-0-					-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	1049	1	4312	3	N	-0-					-0-
08	5053 X	4655	-0-	-398 B	-0-	879	1	3776	3	N	-0-					-0-
09	4890 X	3206	-0-	-1684 B	-0-	637	1	2569	3	N	-0-					-0-
10	5363 X	3870	-0-	-1493 B	-0-	805	1	3065	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

05	3875 X	3732	-0-	-143 B	-0-	777	1	2955	3	N	-0-					-0-
06	3750 X	3497	-0-	-253 B	-0-	716	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3420	-0-	-455 B	-0-	669	1	2751	3	N	-0-					-0-
08	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	715	1	3071	3	N	-0-					-0-
09	3630 X	3359	-0-	-271 B	-0-	668	1	2691	3	N	-0-					-0-
10	3720 X	3502	-0-	-218 B	-0-	729	1	2773	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7387 X	7387	-0-	-0- B	-0-	271 1	7116 3	N	-0-			-0-
06	6930 X	6675	-0-	-255 B	-0-	221 1	6454 3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6625	-0-	-691 B	-0-	238 1	6387 3	N	-0-			-0-
08	7347 X	6503	-0-	-844 B	-0-	219 1	6284 3	N	-0-			-0-
09	7110 X	6063	-0-	-1047 B	-0-	207 1	5856 3	N	-0-			-0-
10	7347 X	6265	-0-	-1082 B	-0-	238 1	6027 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

05	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	296 1	1127 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1221	-0-	-219 B	-0-	250 1	971 3	N	-0-			-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	491 1	2018 3	N	-0-			-0-
08	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	748 1	3213 3	N	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	646 1	2605 3	N	-0-			-0-
*10	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	736 1	2799 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

05	9010 X	9010	-0-	-0- B	-0-	224 1	8786 3	N	-0-			-0-
06	10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	205 1	9903 3	N	-0-			-0-
07	6231 X	5917	-0-	-314 B	-0-	128 1	5789 3	N	-0-			-0-
08	9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	204 1	8924 3	N	-0-			-0-
09	7980 X	7051	-0-	-929 B	-0-	163 1	6888 3	N	-0-			-0-
10	8246 X	5721	-0-	-2525 B	-0-	132 1	5589 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

05	4712 X	4079	-0-	-633 B	-0-	150 1	3929 3	N	-0-			-0-
06	4560 X	3187	-0-	-1373 B	-0-	105 1	3082 3	N	-0-			-0-
07	3596 X	2807	-0-	-789 B	-0-	101 1	2706 3	N	-0-			-0-
08	4092 X	3123	-0-	-969 B	-0-	105 1	3018 3	N	-0-			-0-
09	3960 X	3740	-0-	-220 B	-0-	127 1	3613 3	N	-0-			-0-
*10	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	156 1	3941 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

05	7378 X	6145	-0-	-1233 B	-0-	225 1	5920 3	N	-0-			-0-
06	7140 X	6112	-0-	-1028 B	-0-	202 1	5910 3	N	-0-			-0-
07	6541 X	5499	-0-	-1042 B	-0-	198 1	5301 3	N	-0-			-0-
08	6293 X	5492	-0-	-801 B	-0-	185 1	5307 3	N	-0-			-0-
09	6120 X	5430	-0-	-690 B	-0-	185 1	5245 3	N	-0-			-0-
10	6324 X	5638	-0-	-686 B	-0-	214 1	5424 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

05	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

05	3751 X	1742	-0-	-2009 B	-0-	363 1	1379 3	N	-0-			-0-
06	3630 X	1274	-0-	-2356 B	-0-	261 1	1013 3	N	-0-			-0-
07	2356 X	1573	-0-	-783 B	-0-	308 1	1265 3	N	-0-			-0-
08	1922 X	1495	-0-	-427 B	-0-	282 1	1213 3	N	-0-			-0-
09	1740 X	1338	-0-	-402 B	-0-	266 1	1072 3	N	-0-			-0-
10	1736 X	1352	-0-	-384 B	-0-	281 1	1071 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4350	-0-	-331 B	-0-	906	1	3444	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4148	-0-	-382 B	-0-	849	1	3299	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4129	-0-	-552 B	-0-	808	1	3321	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3934	-0-	-437 B	-0-	743	1	3191	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3703	-0-	-527 B	-0-	736	1	2967	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3877	-0-	-463 B	-0-	807	1	3070	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

05	8804	X	6219	-0-	-2585 B	-0-	155	1	6064	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	6149	-0-	-2371 B	-0-	124	1	6025	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	6939	-0-	-501 B	-0-	150	1	6789	3	N	-0-					-0-
08	7333	X	7333	-0-	-0- B	-0-	164	1	7169	3	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0- B	-0-	167	1	7090	3	N	-0-					-0-
*10	7201	X	7201	-0-	-0- B	-0-	166	1	7035	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

05	3937	X	2853	-0-	-1084 B	-0-	71	1	2782	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3180	-0-	-630 B	-0-	64	1	3116	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3279	-0-	-472 B	-0-	71	1	3208	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2645	-0-	-982 B	-0-	59	1	2586	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2253	-0-	-927 B	-0-	52	1	2201	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2429	-0-	-857 B	-0-	56	1	2373	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

05	10199	X	9967	-0-	-232 B	-0-	248	1	9719	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	9591	-0-	-279 B	-0-	194	1	9397	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	9553	-0-	-429 B	-0-	206	1	9347	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9501	-0-	-481 B	-0-	212	1	9289	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8506	-0-	-1154 B	-0-	196	1	8310	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9226	-0-	-756 B	-0-	212	1	9014	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

05	2542	X	2407	-0-	-135 B	-0-	60	1	2347	3	N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	52	1	2532	3	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	78	1	3527	3	N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	91	1	3989	3	N	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	99	1	4207	3	N	-0-					-0-
*10	4837	X	4837	-0-	-0- B	-0-	111	1	4726	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

05	12555	X	9884	-0-	-2671 B	-0-	246	1	9638	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	9600	-0-	-2550 B	-0-	194	1	9406	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10166	-0-	-2389 B	-0-	219	1	9947	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	9944	-0-	-1743 B	-0-	222	1	9722	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	9389	-0-	-811 B	-0-	217	1	9172	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	8980	-0-	-1188 B	-0-	207	1	8773	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

05	2014	X	2014	-0-	-0- B	-0-	419	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1722	X	1722	-0-	-0- B	-0-	352	1	1370	3	N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	573	1	2353	3	N	-0-					-0-
08	5972	X	5972	-0-	-0- B	-0-	1128	1	4844	3	N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0- B	-0-	1062	1	4279	3	N	-0-					-0-
*10	5218	X	5218	-0-	-0- B	-0-	1086	1	4132	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207 X	5341	-0-	-3866 B	-0-	196	1	5145	3	N	-0-					-0-
06	8910 X	7242	-0-	-1668 B	-0-	240	1	7002	3	N	-0-					-0-
07	6902 X	6902	-0-	-0- B	-0-	248	1	6654	3	N	-0-					-0-
08	6634 X	6417	-0-	-217 B	-0-	216	1	6201	3	N	-0-					-0-
09	7230 X	5151	-0-	-2079 B	-0-	175	1	4976	3	N	-0-					-0-
10	7471 X	4979	-0-	-2492 B	-0-	189	1	4790	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

05	6993 X	6993	-0-	-0- B	-0-	1456	1	5537	3	N	-0-					-0-
06	5910 X	5732	-0-	-178 B	-0-	1173	1	4559	3	N	-0-					-0-
07	5549 X	5136	-0-	-413 B	-0-	1005	1	4131	3	N	-0-					-0-
08	6107 X	4893	-0-	-1214 B	-0-	924	1	3969	3	N	-0-					-0-
09	5910 X	3949	-0-	-1961 B	-0-	785	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	6107 X	2746	-0-	-3361 B	-0-	571	1	2175	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

05	8839 X	8839	-0-	-0- B	-0-	324	1	8515	3	N	-0-					-0-
06	9780 X	8052	-0-	-1728 B	-0-	266	1	7786	3	N	-0-					-0-
07	10106 X	7513	-0-	-2593 B	-0-	270	1	7243	3	N	-0-					-0-
08	10106 X	7456	-0-	-2650 B	-0-	251	1	7205	3	N	-0-					-0-
09	9570 X	6969	-0-	-2601 B	-0-	237	1	6732	3	N	-0-					-0-
10	8835 X	6722	-0-	-2113 B	-0-	256	1	6466	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

05	6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-	221	1	5814	3	N	-0-					-0-
06	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	201	1	5889	3	N	-0-					-0-
07	5952 X	5525	-0-	-427 B	-0-	199	1	5326	3	N	-0-					-0-
08	5952 X	5570	-0-	-382 B	-0-	188	1	5382	3	N	-0-					-0-
09	5760 X	5155	-0-	-605 B	-0-	176	1	4979	3	N	-0-					-0-
10	5952 X	3767	-0-	-2185 B	-0-	143	1	3624	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

05	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	661	1	2512	3	N	-0-					-0-
06	1860 N	1734	-0-	-126 B	-0-	355	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	2666 N	1148	-0-	-1518 B	-0-	225	1	923	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	1903	-0-	-1166 B	-0-	359	1	1544	3	N	-0-					-0-
09	2970 X	1694	-0-	-1276 B	-0-	337	1	1357	3	N	-0-					-0-
10	3069 X	1102	-0-	-1967 B	-0-	229	1	873	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

05	2511 X	1734	-0-	-777 B	-0-	361	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	2430 X	1616	-0-	-814 B	-0-	331	1	1285	3	N	-0-					-0-
07	1953 X	1626	-0-	-327 B	-0-	318	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1945 X	1945	-0-	-0- B	-0-	367	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	416	1	1676	3	N	-0-					-0-
*10	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	375	1	1426	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	95	1	3701	3	N	-0-					-0-
06	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	69	1	3334	3	N	-0-					-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0- B	-0-	75	1	3415	3	N	-0-					-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	81	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	76	1	3236	3	N	-0-					-0-
*10	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	78	1	3316	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479 X	2455	-0-	-4024 B	-0-	90	1	2365	3	N	-0-					-0-
06	6270 X	3506	-0-	-2764 B	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-
07	4371 X	4346	-0-	-25 B	-0-	156	1	4190	3	N	-0-					-0-
08	3813 X	3501	-0-	-312 B	-0-	118	1	3383	3	N	-0-					-0-
09	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	146	1	4128	3	N	-0-					-0-
*10	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	178	1	4503	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	439	1	483	3	N	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	514	1	359	3	N	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	550	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	493	1	949	3	N	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	480	1	556	3	N	-0-					-0-
10	1581 N	1038	-0-	-543 B	-0-	586	1	452	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

05	8536 X	8536	-0-	-0- B	-0-	213	1	8323	3	N	-0-					-0-
06	8810 X	8810	-0-	-0- B	-0-	178	1	8632	3	N	-0-					-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0- B	-0-	215	1	9764	3	N	-0-					-0-
08	9486 X	7936	-0-	-1550 B	-0-	177	1	7759	3	N	-0-					-0-
09	9180 X	7719	-0-	-1461 B	-0-	178	1	7541	3	N	-0-					-0-
10	9951 X	7611	-0-	-2340 B	-0-	175	1	7436	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

05	8029 X	7555	-0-	-474 B	-0-	277	1	7278	3	N	-0-					-0-
06	7770 X	6777	-0-	-993 B	-0-	224	1	6553	3	N	-0-					-0-
07	8091 X	6611	-0-	-1480 B	-0-	238	1	6373	3	N	-0-					-0-
08	8091 X	6528	-0-	-1563 B	-0-	220	1	6308	3	N	-0-					-0-
09	7830 X	6252	-0-	-1578 B	-0-	213	1	6039	3	N	-0-					-0-
10	7564 X	6705	-0-	-859 B	-0-	255	1	6450	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

05	2728 X	2073	-0-	-655 B	-0-	447	1	1626	3	N	-0-					-0-
06	2640 X	1803	-0-	-837 B	-0-	403	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	2666 X	1801	-0-	-865 B	-0-	503	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	2139 X	1501	-0-	-638 B	-0-	435	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	2070 X	1682	-0-	-388 B	-0-	338	1	1344	3	N	-0-					-0-
10	2077 X	1560	-0-	-517 B	-0-	400	1	1160	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

05	3224 X	2752	-0-	-472 B	-0-	101	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	2511	-0-	-609 B	-0-	83	1	2428	3	N	-0-					-0-
07	3193 X	2588	-0-	-605 B	-0-	93	1	2495	3	N	-0-					-0-
08	3038 X	2575	-0-	-463 B	-0-	87	1	2488	3	N	-0-					-0-
09	2760 X	2477	-0-	-283 B	-0-	84	1	2393	3	N	-0-					-0-
10	2759 X	2437	-0-	-322 B	-0-	93	1	2344	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	203	1	5326	3	N	-0-					-0-
06	5070 X	4515	-0-	-555 B	-0-	149	1	4366	3	N	-0-					-0-
07	5239 X	4932	-0-	-307 B	-0-	177	1	4755	3	N	-0-					-0-
08	5239 X	3827	-0-	-1412 B	-0-	129	1	3698	3	N	-0-					-0-
09	5070 X	3017	-0-	-2053 B	-0-	103	1	2914	3	N	-0-					-0-
10	5239 X	3211	-0-	-2028 B	-0-	122	1	3089	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

05	10230 X	9103	-0-	-1127 B	-0-	334	1	8769	3	N	-0-					-0-
06	9900 X	8082	-0-	-1818 B	-0-	267	1	7815	3	N	-0-					-0-
07	10044 X	8830	-0-	-1214 B	-0-	317	1	8513	3	N	-0-					-0-
08	10044 X	8913	-0-	-1131 B	-0-	300	1	8613	3	N	-0-					-0-
09	9720 X	8533	-0-	-1187 B	-0-	291	1	8242	3	N	-0-					-0-
10	9114 X	7831	-0-	-1283 B	-0-	298	1	7533	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

05	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	2886	-0-	-183 B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	3179	-0-	-14 B	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	2972	-0-	-118 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	3193 X	2326	-0-	-867 B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

05	1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	49	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	40	1	1180	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	58	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	48	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	46	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-	53	1	1346	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

05	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	97	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	65	1	1913	3	N	-0-					-0-
07	2390 X	2390	-0-	-0- B	-0-	86	1	2304	3	N	-0-					-0-
08	1984 X	1582	-0-	-402 B	-0-	53	1	1529	3	N	-0-					-0-
09	1920 X	504	-0-	-1416 B	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
10	1984 X	288	-0-	-1696 B	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

05	7161 X	5170	-0-	-1991 B	-0-	190	1	4980	3	N	-0-					-0-
06	6930 X	5095	-0-	-1835 B	-0-	169	1	4926	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	4724	-0-	-1197 B	-0-	170	1	4554	3	N	-0-					-0-
08	5704 X	5366	-0-	-338 B	-0-	181	1	5185	3	N	-0-					-0-
09	5520 X	4993	-0-	-527 B	-0-	170	1	4823	3	N	-0-					-0-
10	5270 X	4305	-0-	-965 B	-0-	164	1	4141	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	287	1	315	3	N	-0-					-0-
06	420	N	308	-0-	-112 B	-0-	181	1	127	3	N	-0-					-0-
07	434	N	281	-0-	-153 B	-0-	98	1	183	3	N	-0-					-0-
08	589	N	219	-0-	-370 B	-0-	75	1	144	3	N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	105	1	121	3	N	-0-					-0-
10	279	N	143	-0-	-136 B	-0-	81	1	62	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4067	X	4067	-0-	-0- B	-0-	149	1	3918	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	3266	-0-	-1894 B	-0-	108	1	3158	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3363	-0-	-1969 B	-0-	121	1	3242	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	3237	-0-	-2095 B	-0-	109	1	3128	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	3176	-0-	-1624 B	-0-	108	1	3068	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3151	-0-	-910 B	-0-	120	1	3031	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

05	5983	X	5651	-0-	-332 B	-0-	207	1	5444	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4799	-0-	-991 B	-0-	159	1	4640	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5069	-0-	-914 B	-0-	182	1	4887	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5957	-0-	-26 B	-0-	201	1	5756	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5199	-0-	-351 B	-0-	177	1	5022	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5143	-0-	-499 B	-0-	196	1	4947	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	218	1	829	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	218	1	849	3	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	217	1	892	3	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	178	1	765	3	N	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	151	1	608	3	N	-0-					-0-
10	837	N	715	-0-	-122 B	-0-	149	1	566	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

05	7068	X	5018	-0-	-2050 B	-0-	184	1	4834	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	4881	-0-	-1959 B	-0-	161	1	4720	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4302	-0-	-1619 B	-0-	155	1	4147	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4057	-0-	-1120 B	-0-	137	1	3920	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4146	-0-	-744 B	-0-	141	1	4005	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4939	-0-	-114 B	-0-	188	1	4751	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

05	23033	X	21992	-0-	-1041 B	-0-	548	1	21444	3	N	-0-					-0-
06	22819	X	22819	-0-	-0- B	-0-	462	1	22357	3	N	-0-					-0-
07	24256	X	24256	-0-	-0- B	-0-	523	1	23733	3	N	-0-					-0-
08	23709	X	23709	-0-	-0- B	-0-	530	1	23179	3	N	-0-					-0-
09	22830	X	21466	-0-	-1364 B	-0-	495	1	20971	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	23429	-0-	-813 B	-0-	539	1	22890	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	3788	-0-	-893 B	-0-	139	1	3649	3	N	-0-					-0-
06	4530 X	3515	-0-	-1015 B	-0-	116	1	3399	3	N	-0-					-0-
07	4681 X	3246	-0-	-1435 B	-0-	117	1	3129	3	N	-0-					-0-
08	4681 X	3623	-0-	-1058 B	-0-	122	1	3501	3	N	-0-					-0-
09	3930 X	3663	-0-	-267 B	-0-	125	1	3538	3	N	-0-					-0-
10	3782 X	3488	-0-	-294 B	-0-	133	1	3355	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

05	1891 N	1568	-0-	-323 B	-0-	39	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1950 N	1451	-0-	-499 B	-0-	29	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1343	-0-	-176 B	-0-	29	1	1314	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	1058	-0-	-523 B	-0-	24	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	49	1	2085	3	N	-0-					-0-
*10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	48	1	2037	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

05	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	142	1	3729	3	N	-0-					-0-
06	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	107	1	3134	3	N	-0-					-0-
07	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	120	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	127	1	3651	3	N	-0-					-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	108	1	3069	3	N	-0-					-0-
*10	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	123	1	3122	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

05	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	207	1	8087	3	N	-0-					-0-
06	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	145	1	7038	3	N	-0-					-0-
07	8172 X	8172	-0-	-0- B	-0-	176	1	7996	3	N	-0-					-0-
08	8308 X	6707	-0-	-1601 B	-0-	150	1	6557	3	N	-0-					-0-
09	8040 X	6017	-0-	-2023 B	-0-	139	1	5878	3	N	-0-					-0-
10	8308 X	6148	-0-	-2160 B	-0-	141	1	6007	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

05	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	139	1	3640	3	N	-0-					-0-
06	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	119	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3720 X	3199	-0-	-521 B	-0-	115	1	3084	3	N	-0-					-0-
08	3720 X	2949	-0-	-771 B	-0-	99	1	2850	3	N	-0-					-0-
09	3600 X	2616	-0-	-984 B	-0-	89	1	2527	3	N	-0-					-0-
10	3720 X	2644	-0-	-1076 B	-0-	101	1	2543	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

05	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	84	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	72	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	80	1	2137	3	N	-0-					-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	78	1	2244	3	N	-0-					-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	74	1	2106	3	N	-0-					-0-
*10	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	83	1	2107	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

05	1364 X	445	-0-	-919 B	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
06	10359 X	10359	-0-	-0- B	-0-	343	1	10016	3	N	-0-					-0-
07	837 X	47	-0-	-790 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	14307 X	14307	-0-	-0- B	-0-	482	1	13825	3	N	-0-					-0-
09	11560 X	11560	-0-	-0- B	-0-	394	1	11166	3	N	-0-					-0-
*10	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	414	1	10478	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11253 X	11102	-0-	-151 B	-0-	277 1	10825 3	N	-0-			-0-
06	10890 X	10644	-0-	-246 B	-0-	215 1	10429 3	N	-0-			-0-
07	11760 X	11760	-0-	-0- B	-0-	254 1	11506 3	N	-0-			-0-
08	11165 X	11165	-0-	-0- B	-0-	249 1	10916 3	N	-0-			-0-
09	10740 X	10221	-0-	-519 B	-0-	236 1	9985 3	N	-0-			-0-
10	11749 X	11359	-0-	-390 B	-0-	261 1	11098 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

05	9021 X	7255	-0-	-1766 B	-0-	243 1	7012 3	N	-0-			-0-
06	8730 X	6775	-0-	-1955 B	-0-	206 1	6569 3	N	-0-			-0-
07	8277 X	6956	-0-	-1321 B	-0-	229 1	6727 3	N	-0-			-0-
08	8277 X	5951	-0-	-2326 B	-0-	183 1	5768 3	N	-0-			-0-
09	8010 X	6359	-0-	-1651 B	-0-	199 1	6160 3	N	-0-			-0-
10	7254 X	6351	-0-	-903 B	-0-	226 1	6125 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	4867 X	2207	-0-	-2660 B	-0-	476 1	1731 3	N	-0-			-0-
06	4710 X	2036	-0-	-2674 B	-0-	455 1	1581 3	N	-0-			-0-
07	4867 X	2020	-0-	-2847 B	-0-	564 1	1456 3	N	-0-			-0-
08	4061 X	2067	-0-	-1994 B	-0-	599 1	1468 3	N	-0-			-0-
09	2400 X	1993	-0-	-407 B	-0-	400 1	1593 3	N	-0-			-0-
10	2201 X	1933	-0-	-268 B	-0-	496 1	1437 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

05	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	148 1	6633 3	N	-0-			-0-
06	6771 X	6771	-0-	-0- B	-0-	119 1	6652 3	N	-0-			-0-
07	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	135 1	7147 3	N	-0-			-0-
08	6789 X	6733	-0-	-56 B	-0-	130 1	6603 3	N	-0-			-0-
09	6780 X	6027	-0-	-753 B	-0-	122 1	5905 3	N	-0-			-0-
10	7285 X	5989	-0-	-1296 B	-0-	123 1	5866 3	N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

05	22599 X	20701	-0-	-1898 B	-0-	759 1	19942 3	N	-0-			-0-
06	21870 X	20432	-0-	-1438 B	-0-	676 1	19756 3	N	-0-			-0-
07	22227 X	21886	-0-	-341 B	-0-	787 1	21099 3	N	-0-			-0-
08	22227 X	19408	-0-	-2819 B	-0-	654 1	18754 3	N	-0-			-0-
09	20550 X	18888	-0-	-1662 B	-0-	643 1	18245 3	N	-0-			-0-
10	21886 X	14052	-0-	-7834 B	-0-	534 1	13518 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16544 X	16544	-0-	-0- B	-0-	16544	3			N	-0-			-0-
06	15551 X	15551	-0-	-0- B	-0-	15551	3			N	-0-			-0-
07	13414 X	13414	-0-	-0- B	-0-	13414	3			N	-0-			-0-
08	16554 X	10750	-0-	-5804 B	-0-	10750	3			N	-0-			-0-
09	16020 X	8334	-0-	-7686 B	-0-	8334	3			N	-0-			-0-
10	16554 X	7753	-0-	-8801 B	-0-	7753	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

05	10230 X	9146	-0-	-1084 B	-0-	228	1	8918	3	N	-0-			-0-
06	12408 X	12408	-0-	-0- B	-0-	251	1	12157	3	N	-0-			-0-
07	10976 X	10976	-0-	-0- B	-0-	237	1	10739	3	N	-0-			-0-
08	9951 X	8945	-0-	-1006 B	-0-	200	1	8745	3	N	-0-			-0-
09	12420 X	8773	-0-	-3647 B	-0-	202	1	8571	3	N	-0-			-0-
10	12834 X	7057	-0-	-5777 B	-0-	162	1	6895	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

05	3162 X	1758	-0-	-1404 B	-0-	44	1	1714	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	1546	-0-	-1514 B	-0-	31	1	1515	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	1288	-0-	-1874 B	-0-	28	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1767 X	1093	-0-	-674 B	-0-	24	1	1069	3	N	-0-			-0-
09	1710 X	953	-0-	-757 B	-0-	22	1	931	3	N	-0-			-0-
10	1767 X	1068	-0-	-699 B	-0-	25	1	1043	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

05	6290 X	6290	-0-	-0- B	-0-	211	1	6079	3	N	-0-			-0-
06	6840 X	6840	-0-	-0- B	-0-	208	1	6632	3	N	-0-			-0-
07	6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	225	1	6589	3	N	-0-			-0-
08	6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	194	1	6116	3	N	-0-			-0-
09	5281 X	5281	-0-	-0- B	-0-	165	1	5116	3	N	-0-			-0-
*10	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	166	1	4501	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

05	18351 X	18351	-0-	-0- B	-0-	457	1	17894	3	N	-0-			-0-
06	17280 X	16656	-0-	-624 B	-0-	337	1	16319	3	N	-0-			-0-
07	17856 X	17437	-0-	-419 B	-0-	376	1	17061	3	N	-0-			-0-
08	17856 X	16681	-0-	-1175 B	-0-	373	1	16308	3	N	-0-			-0-
09	17280 X	15824	-0-	-1456 B	-0-	365	1	15459	3	N	-0-			-0-
10	17856 X	17396	-0-	-460 B	-0-	400	1	16996	3	N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

05	2728 X	2176	-0-	-552 B	-0-	428	1	1748	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	1458	-0-	-1182 B	-0-	267	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2387	-0-	-217 B	-0-	634	1	1753	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	1751	-0-	-853 B	-0-	225	1	1526	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	1639	-0-	-461 B	-0-	236	1	1403	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	1976	-0-	-411 B	-0-	215	1	1761	2	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400 X	2400	-0-	-0- B	-0-	472	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1230	-0-	-510 B	-0-	225	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	1406	-0-	-392 B	-0-	373	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	670	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	1740 X	1652	-0-	-88 B	-0-	238	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1798 X	711	-0-	-1087 B	-0-	77	1	634	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

05	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	493	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	362	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	695	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	269	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	252	1	1498	2	N	-0-					-0-
*10	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	229	1	1879	2	N	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1085 X	289	-0-	-796 B	-0-	57	1	232	2	N	-0-					-0-
06	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	676	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0- B	-0-	492	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	412	1	2800	2	N	-0-					-0-
09	1794 X	1794	-0-	-0- B	-0-	259	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	1085 X	251	-0-	-834 B	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                111
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                111
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                111
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                111
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                111
 10        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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                           70778 250   ASSOCIATED              49B                               CNTY: KARNES
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.               252131
    KOTARA-JANYSEK                   WELL #:    3    RRCID -> 157823  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0         404     -0-         404 B       -4815        392  2       12  9    N        11      391  1                 73
 06        0 A      -0-      -0-        -0-  B       -4815                              N       -0-       73  1                -0-
 07        0 A      -0-      -0-        -0-  B       -4815                              N       -0-                                -0-
 08        0        -0-      -0-        -0-  B       -4815                              N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -413    CANCELLED UNDERAGE ->    -4402
 09        0     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC         521544
    KRUCIAK, BEN L. -A-              WELL #:    1    RRCID -> 055751  COMPL. DATE 06/27/1973  TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                Y    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                Y    NO RPT                                -0-
```

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			99

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			42
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			42
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			42
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			42
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			42
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			42

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	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

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

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

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER (4870)              //CONT.//   71211 220   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  REMORA OPERATING, LLC          //CONT.// 701613
    WELDER 'C'                       WELL #:   19    RRCID -> 250307  COMPL. DATE 08/02/2006  TOTAL DEPTH  6110 PERF. 4926 -  4931
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER (5050 FRIO)                      71211 300   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  GULF COAST OPER. & ENG., INC.             337925
    SHAY                             WELL #:         RRCID -> 129633  COMPL. DATE 10/28/1988  TOTAL DEPTH  5910 PERF. 5046 -  5052
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 66
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 66
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 66
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 66
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 66
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 66
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER (5200-B)                         71211 574   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                    386310
    WELDER "C"                       WELL #:   19    RRCID -> 162521  COMPL. DATE 01/21/1997  TOTAL DEPTH  6110 PERF. 5298 -  5304
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)               71215 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  CHARRO OPERATING, L.L.C.                  146621
    SHAY 'B'                         WELL #:    2    RRCID -> 280116  COMPL. DATE 07/23/2015  TOTAL DEPTH  6100 PERF. 2746 -  2755
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
*10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-
```

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

05	2201		-0-	-0-	-2201	14530					Y	-0-					-0-
06	2130		714	-0-	-1416	13114	714	2			Y	-0-					-0-
07	2201		526	-0-	-1675	11439	526	2			Y	-0-					-0-
08	1395		306	-0-	-1089	10350	306	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	517	-0-	-2483	7867	517	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	581	-0-	-2519	5348	544	2	37	9	Y	34	29	1			5

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	237	213	1			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	191	1			71
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	2	189	9	Y	172	165	1			78
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	2	64	9	Y	58	123	1			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	24	1			4
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	113	2	94	9	Y	85	79	1			10

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	2	15	9	Y	14	13	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

05	103	R	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		Y	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		Y	-0-					-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		Y	-0-					-0-
08	121	R	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	R	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		95	-0-	95	B	95	95	2		Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

05	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	423	2	1046	9	Y	951	928	1		109
06	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	622	2	890	9	Y	809	799	1		119
07	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	646	2	927	9	Y	843	856	1		106
08	1453 N	1453	-0-	-0-	B	-0-	822	2	631	9	Y	574	638	1		42
09	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	1198	2	921	9	Y	837	805	1		74
*10	2459 N	2459	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	1223	9	Y	1112	1053	1		133

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5776 - 5786

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2018

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-			17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-	17	7	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5089		N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT.) //CONT.// 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					33
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					33
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					33
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					33
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					46
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					46
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					46
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					46
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511 #	2278	-0-	-233	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1928	-0-	-292	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2		N	-0-			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			42
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			42
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2		N	-0-			42
08	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2		N	-0-			42
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2		N	-0-			42
10	1178 N	845	-0-	-333	-0-	845	2		N	-0-			42

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1600	1657	-0-	57	57	1657	1	N	-0-			-0-
07	3100	3131	-0-	31	88	3131	1	N	-0-			-0-
08	DELQ PR	3162	-0-	3162	3250	3162	1	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3231	-0-	231	3481	3231	5	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3481			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

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

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

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

*11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
*12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
*02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
*03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

*11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
*12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
*01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6250	-0-	3250	3250	6250	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	150					N	-0-					-0-
*08	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 282934 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 4018 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1720	-0-	-2465	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1392	-0-	-3378	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1999	-0-	-2930	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10447		13683	-0-	3236	14746	13683	2			N	-0-					-0-
06	12675		12284	-0-	-391	14355	12284	2			N	-0-					-0-
07	34413		12675	-0-	-21738	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	10447		12042	-0-	1595	1595	12042	2			N	-0-					-0-
09	10110		NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10447		NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

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

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

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

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
09	630	N	428	-0-	-202	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
08	558	N	166	-0-	-392	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					-0-

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

05	4650	#	4388	-0-	-262	-0-	311	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	4530	#	4338	-0-	-192	-0-	238	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4681	#	4050	-0-	-631	-0-	242	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	0		4004	-0-	4004 B	4004	248	1	3756	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004																	
09	7500	N	3608	-0-	-3892 B	112	215	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4061	N	3494	-0-	-567 B	-0-	205	1	3289	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) //CONT.// 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10602	1658	-0-	-8944	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	10260	1673	-0-	-8587	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
07	10602	1602	-0-	-9000	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
08	0	1417	-0-	1417 B	1417	1417	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1417													
09	2757 N	1340	-0-	-1417 B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	518	-0-	-1094 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	89 1	1163 2	N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	66 1	1135 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	70 1	1106 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	70 1	1055 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	62 1	983 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	66 1	1051 2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	1085 X	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	1050 X	19	-0-	-1031	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
07	1085 X	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
08	1085 X	18	-0-	-1067	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
09	1050 X	18	-0-	-1032	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
10	1085 X	19	-0-	-1066	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-		-0-
06	990 X	982	-0-	-8	-0-	54	1	928	2	N	-0-		-0-
07	1705 X	518	-0-	-1187	-0-	31	1	487	2	N	-0-		-0-
08	1705 X	108	-0-	-1597	-0-	7	1	101	2	N	-0-		-0-
09	1650 X	44	-0-	-1606	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
10	1271 X	37	-0-	-1234	-0-	1	1	36	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	23 4	1 9	300	2	Y	4	4	1			6
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	333	2	Y	4	4	1			6
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18 1	1 9	275	2	Y	1	3	1			4
08	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	22 2	1 9	331	2	Y	2	5	1			1
09	DLQ	G-10	293	-0-	293	648	17 2	1 9	274	2	Y	2	2	1			1
*10	1055	N	407	-0-	-648	-0-	24 3	1 9	380	2	Y	3	2	1			2

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

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

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284 #	9860	-0-	-1424	-0-	600	1	9210	2	N	45	177	1			71
						50	9									
06	10920 #	9477	-0-	-1443	-0-	900	1	8570	2	N	6					77
						7	9									
07	11284 #	9114	-0-	-2170	-0-	930	1	8178	2	N	5					82
						6	9									
08	10881 #	9834	-0-	-1047	-0-	930	1	8892	2	N	11					93
						12	9									
09	10110 #	9433	-0-	-677	-0-	840	1	8561	2	N	29					122
						32	9									
10	9858 #	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					122

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
05	13733 X	12223	-0-	-1510	-0-	1000	1	11090	2	N	121					299
						133	9									
06	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	982	1	13401	2	N	124	178	1			245
						136	9									
07	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	1014	1	13605	2	N	151	158	1			238
						166	9									
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	988	1	12206	2	N	69					307
						76	9									
09	13710 X	11944	-0-	-1766	-0-	965	1	10857	2	N	111	163	1			255
						122	9									
10	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					255

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3622	-0-	-594	-0-	301	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3433	-0-	-647	-0-	269	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3524	-0-	-692	-0-	295	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	290	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	290	1	3031	2	N	9					9
						10	9									
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	951	-0-	-165	-0-	67	1	880	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	51	1	878	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	57	1	900	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		996	-0-	996	996	62	1	932	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2062	63	1	1001	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2200	N	1006	-0-	-1194	868	59	1	944	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

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

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

05	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	110	1	1442	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	86	1	1480	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	75	1	1175	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	97	1	1473	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1596	-0-	1596	3168	95	1	1499	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	2200	N	1613	-0-	-587	2581	95	1	1515	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					180
06	1470	N	1042	-0-	-428	-0-	1042	2			N	-0-					180
07	1519	N	986	-0-	-533	-0-	986	2			N	-0-					180
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					180
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					180
10	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	2			N	-0-					180

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	22	1	284	2	Y	4	4	1			7
						4	9									
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	16	1	271	2	Y	4	4	1			7
						4	9									
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	274	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
08	DLQ G-10	274	-0-	274	274	17	1	254	2	Y	3	5	1			3
						3	9									
09	DLQ G-10	280	-0-	280	554	17	1	261	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
*10	874 N	320	-0-	-554	-0-	19	1	298	2	Y	3	2	1			4
						3	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

05	9889 X	7150	-0-	-2739	-0-	496	1	6494	2	Y	145	143	1			143
						160	9									
06	9570 X	6980	-0-	-2590	-0-	373	1	6427	2	Y	164	138	1			169
						180	9									
07	9889 X	6852	-0-	-3037	-0-	402	1	6337	2	Y	103	129	1			143
						113	9									
08	DLQ G-10	6893	-0-	6893	6893	421	1	6373	2	Y	90	211	1			22
						99	9									
09	DLQ G-10	6817	-0-	6817	13710	399	1	6307	2	Y	101	75	1			48
						111	9									
*10	21004 X	7294	-0-	-13710	-0-	421	1	6741	2	Y	120	77	1			91
						132	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	189	1	2477	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	180	1	3097	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	242	1	3815	2	Y	61	31	1			36
						67	9									
08	DLQ G-10	5979	-0-	5979	5979	365	1	5528	2	Y	78	100	1			14
						86	9									
09	DLQ G-10	8178	-0-	8178	14157	479	1	7565	2	Y	122	86	1			50
						134	9									
*10	23583 X	9426	-0-	-14157	-0-	545	1	8732	2	Y	135	86	1			99
						149	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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	780	1	1216	2	N	4					136
							4	9									
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	676	1	1126	2	N	7					143
							8	9									
07	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	650	1	1254	2	N	8					151
							9	9									
08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	702	1	1145	2	N	2					153
							2	9									
09	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	572	1	1060	2	N	1					154
							1	9									
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	780	1	1261	2	N	8					162
							9	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					4
06	2940	X	713	-0-	-2227	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					4
07	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		878	-0-	878	878	54	1	824	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1489	36	1	575	2	Y	-0-					4
*10	1530	N	41	-0-	-1489	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

05	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		300	-0-	300	609	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
*10	912	N	303	-0-	-609	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	205	1	2686	2	Y	23	24	1			26
							25	9									
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	143	1	2458	2	Y	19	19	1			26
							21	9									
07	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	168	1	2654	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	159	1	2414	2	Y	17	33	1			5
							19	9									
09	DLQ G-10		2611	-0-	2611	5203	155	1	2444	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
*10	7894	X	2691	-0-	-5203	-0-	157	1	2519	2	Y	14	9	1			11
							15	9									

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

05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					50
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					50
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					50
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					50
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					50

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
05	8959	8211	-0-	-748	-0-	682	1	7516	2	N	12					87
						13	9									
06	8670	7517	-0-	-1153	-0-	586	1	6909	2	N	20					107
						22	9									
07	8959	7767	-0-	-1192	-0-	649	1	7111	2	N	6					113
						7	9									
08	8263 R	8263	-0-	-0-	-0-	694	1	7569	2	N	-0-					113
09	7950 #	7510	-0-	-440	-0-	654	1	6839	2	N	15					128
						17	9									
10	8215 #	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					128

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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

05	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	325	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	443	1	851	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	431	1	798	2	N	-0-					-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	438	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	384	1	862	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

05	3968 X	2890	-0-	-1078	-0-	562	1	2328	2	N	-0-					130
06	3840 X	2562	-0-	-1278	-0-	518	1	2035	2	N	8					138
						9	9									
07	3968 X	2768	-0-	-1200	-0-	535	1	2216	2	N	15					153
						17	9									
08	3782 X	3468	-0-	-314	-0-	383	1	3073	2	N	11					164
						12	9									
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	256	1	2765	2	N	4					168
						4	9									
*10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	201	1	2812	2	N	-0-					168

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

05	14477 X	12076	-0-	-2401	-0-	1004	1	11072	2	N	-0-					171
06	14010 X	12147	-0-	-1863	-0-	950	1	11197	2	N	-0-					171
07	14167 X	12443	-0-	-1724	-0-	1041	1	11399	2	N	3					174
						3	9									
08	13237 X	12500	-0-	-737	-0-	1051	1	11449	2	N	-0-					174
09	12810 X	11566	-0-	-1244	-0-	1009	1	10557	2	N	-0-					174
10	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					174

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	8	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
08	0 X	569	-0-	569 B	-869	46	1	523	2	N	-0-					-0-
09	0 N	333	-0-	333 B	-536	28	1	305	2	N	-0-					-0-
10	0 N	395	-0-	395 B	-141	34	1	361	2	N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

05	2635 X	2395	-0-	-240 B	-0-	142	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	1826	-0-	-514 B	-0-	132	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	1792	-0-	-626 B	-0-	146	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2387 X	1616	-0-	-771 B	-0-	130	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	2310 X	1650	-0-	-660 B	-0-	136	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	2387 X	1711	-0-	-676 B	-0-	149	1	1562	2	N	-0-					-0-

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

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18405	X	4724	-0-	-13681	-0-	590	1	4123	2	Y	10					195
							11	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	570	1	3886	2	Y	30					225
							33	9									
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	590	1	3895	2	Y	18					243
							20	9									
08	4495	X	3922	-0-	-573	-0-	600	1	3321	2	Y	1	180	1			64
							1	9									
09	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	340	1	11505	2	Y	93					157
							102	9									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					157

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	2					2
							2	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

05	2356	X	2111	-0-	-245	-0-	175	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1945	-0-	-185	-0-	133	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	131	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	157	1	1947	2	N	30					30
							33	9									
09	2040	X	1709	-0-	-331	-0-	139	1	1570	2	N	-0-	4	1			26
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					26

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

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	377	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	338	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	351	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	354	1	3703	2	N	70					70
							77	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					70

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	4659	-0-	-332	-0-	387	1	4272	2	N	-0-			-0-
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	392	1	4624	2	N	-0-			-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	441	1	4822	2	N	-0-			-0-
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	452	1	4922	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	4812	-0-	-198	-0-	413	1	4323	2	N	69			69
						76	9							
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

05	12121 X	10129	-0-	-1992	-0-	1970	1	8159	2	N	-0-			2
06	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	2044	1	8024	2	N	-0-			2
07	10385 X	9210	-0-	-1175	-0-	1792	1	7418	2	N	-0-			2
08	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	1512	1	12138	2	N	1			3
						1	9							
09	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	1096	1	11819	2	N	-0-			3
10	10416 X	6124	-0-	-4292	-0-	408	1	5716	2	N	-0-			3

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

05	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	2435	1	10088	2	N	-0-			-0-
06	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	2456	1	9640	2	N	-0-			-0-
07	12214 X	11686	-0-	-528	-0-	2274	1	9412	2	N	-0-			-0-
08	12524 X	11703	-0-	-821	-0-	1297	1	10406	2	N	-0-			-0-
09	12120 X	12074	-0-	-46	-0-	1024	1	11050	2	N	-0-			-0-
*10	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	852	1	11951	2	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

05	93 N	77	-0-	-16	-0-	15	1	62	2	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-

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

05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	246	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	237	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	215	1	891	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	115	1	923	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	85	1	921	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	70	1	980	2	N	-0-			-0-

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
05	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	940	-0-	-380	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	372	-0-	372	372	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	251	-0-	251	623	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	952 N	329	-0-	-623	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	4512	-0-	-262	-0-	316	1	4146	2	N	45					119
						50	9									
06	4620	4249	-0-	-371	-0-	230	1	3961	2	N	53					172
						58	9									
07	5220	4997	-0-	-223	-0-	295	1	4647	2	N	50	178	1			44
						55	9									
08	0	4790	-0-	4790 B	4790	293	1	4447	2	N	45					89
						50	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4790																
09	7500 N	4603	-0-	-2897 B	1893	270	1	4264	2	N	63					152
						69	9									
*10	6077 N	4184	-0-	-1893 B	-0-	244	1	3903	2	N	34	175	1			11
						37	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) //CONT.// 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2852	#	2684	-0-	-168	-0-	190	1	2486	2	N	7					147
							8	9									
06	2790	#	2617	-0-	-173	-0-	143	1	2470	2	N	4					151
							4	9									
07	2883	#	2074	-0-	-809	-0-	124	1	1949	2	N	1					152
							1	9									
08	2883	#	1855	-0-	-1028	-0-	115	1	1737	2	N	3					155
							3	9									
09	2610	#	1552	-0-	-1058	-0-	92	1	1459	2	N	1					156
							1	9									
10	2697	#	1609	-0-	-1088	-0-	95	1	1514	2	N	-0-					156

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1674	#	1239	-0-	-435	-0-	87	1	1133	2	N	17					104
							19	9									
06	6508	R	6508	-0-	-0-	-0-	355	1	6125	2	N	25					129
							28	9									
07	4245	R	4245	-0-	-0-	-0-	251	1	3960	2	N	31					160
							34	9									
08	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	153	1	2311	2	N	17	164	1			13
							19	9									
09	6510	#	3053	-0-	-3457	-0-	182	1	2871	2	N	-0-					13
10	6727	#	3138	-0-	-3589	-0-	184	1	2954	2	N	-0-					13

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

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

PROVIDENT CITY (5800) //CONT.// 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	1577	-0-	-407	-0-	131	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1830 X	1445	-0-	-385	-0-	113	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1891 X	1717	-0-	-174	-0-	144	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	1643 X	1474	-0-	-169	-0-	124	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1590 X	1066	-0-	-524	-0-	92	1	964	2	N	9					9
						10	9									
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					9

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050 X	15803	-0-	-1247	-0-	1314	1	14489	2	N	-0-					-0-
06	16500 X	14911	-0-	-1589	-0-	1166	1	13745	2	N	-0-					-0-
07	17050 X	15549	-0-	-1501	-0-	1301	1	14248	2	N	-0-					-0-
08	15934 X	15760	-0-	-174	-0-	1325	1	14435	2	N	-0-					-0-
09	15420 X	14837	-0-	-583	-0-	1293	1	13524	2	N	18					18
						20	9									
10	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	64	-0-	64	1402	5	1	59	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	1417	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	1487 X	70	-0-	-1417	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074 X	9387	-0-	-4687	-0-	781	1	8606	2	N	-0-					-0-
06	10530 X	8549	-0-	-1981	-0-	669	1	7880	2	N	-0-					-0-
07	10881 X	8965	-0-	-1916	-0-	750	1	8215	2	N	-0-					-0-
08	10881 X	8268	-0-	-2613	-0-	695	1	7573	2	N	-0-					-0-
09	10410 X	4305	-0-	-6105	-0-	375	1	3921	2	N	8					8
						9	9									
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	305	1	700	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	357	1	688	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	369	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	372	1	718	2	N	-0-					-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	341	1	765	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

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

05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	N	-0-			-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	89	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	83	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1298	-0-	-221	-0-	82	1	1216	2	N	-0-			-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

05	3451	3451	-0-	-0-	-0-	262	1	3189	2	N	-0-			-0-
06	3283	3283	-0-	-0-	-0-	204	1	3079	2	N	-0-			-0-
07	3243	3243	-0-	-0-	-0-	213	1	3030	2	N	-0-			-0-
08	3312	3312	-0-	-0-	-0-	219	1	3093	2	N	-0-			-0-
09	3231	3231	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	-0-			-0-
*10	3252	3252	-0-	-0-	-0-	205	1	3047	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	786	2	14	9	Y	13	19	1			-0-
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	639	2	6	9	Y	5					5
07	930	N	485	-0-	-445	-0-	474	2	11	9	Y	10	10	1			5
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	493	2	17	9	Y	15	20	1			-0-
09	DLQ G-10		395	-0-	395	905	383	2	12	9	Y	11	9	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	905					Y	NO RPT					2

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	838	-0-	-123	-0-	813	2	25 9	N	23			76
06	1410 N	1073	-0-	-337	-0-	1073	2		N	-0-			76
07	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2		N	-0-			76
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			76
09	1080 N	656	-0-	-424	-0-	656	2		N	-0-			76
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			76

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			140
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			140
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			140
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			140
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			140
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			140

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	650	2	197	9	N	179	179	1			20
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	501	2	65	9	N	59					79
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	561	2	149	9	N	135	181	1			33
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	502	2	165	9	N	150	178	1			5
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	475	2	59	9	N	54					59
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					59

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	2	56	9	N	51	174	1			48
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	138	2	57	9	N	52					100
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	191	2	68	9	N	62					162
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	181	2	56	9	N	51	180	1			33
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	158	2	61	9	N	55					88
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					88

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1575	-0-	-936	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1876	-0-	-604	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
11	0	346	-0-	346	20963	346	2		N	-0-			-0-
12	0	3894	-0-	3894	24857	3894	2		N	-0-			-0-
01	0	2791	-0-	2791	27648	2791	2		N	-0-			-0-
02	0	1770	-0-	1770	29418	1770	2		N	-0-			-0-
03	0	1434	-0-	1434	30852	1434	2		N	-0-			-0-
04	1479	1032	-0-	-447	30405	1032	2		N	-0-			-0-
05	1581	919	-0-	-662	29743	919	2		N	-0-			-0-
06	1530	694	-0-	-836	28907	694	2		N	-0-			-0-
07	1581	398	-0-	-1183	27724	398	2		N	-0-			-0-
08	1581	607	-0-	-974	26750	607	2		N	-0-			-0-
09	1530	417	-0-	-1113	25637	417	2		N	-0-			-0-
10	1581	161	-0-	-1420	24217	161	2		Y	-0-			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					53
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					53
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					53
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					53
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					53
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					53

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6392 X	912	-0-	-5480	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	746	-0-	-2314	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	807	-0-	-2355	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	342	-0-	-2820	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	1140 X	354	-0-	-786	-0-	246	2	108	9	Y	98	67	1			31
*10	899 X	167	-0-	-732	-0-	139	2	28	9	Y	25	26	1			30

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

05	1116 X	950	-0-	-166	-0-	869	2	81	9	Y	74	33	1			43
06	1410 X	1369	-0-	-41	-0-	1306	2	63	9	Y	57	69	1			31
07	1457 X	743	-0-	-714	-0-	722	2	21	9	Y	19	28	1			22
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					22
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	15	1			7
10	1426 X	964	-0-	-462	-0-	964	2			Y	-0-	3	1			4

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

05	1395 N	797	-0-	-598	-0-	779	2	18	9	Y	16	17	1			5
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	567	2	64	9	Y	58	51	1			12
07	744 N	272	-0-	-472	-0-	206	2	66	9	Y	60	44	1			28
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8	25	1			11
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	8	1			3
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	Y	11	9	1			5

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 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
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	241	2	400	9	Y	364	464	1			141
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	302	2	292	9	Y	265	327	1			79
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	242	2	352	9	Y	320	244	1			155
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	172	2	298	9	Y	271	294	1			132
09	600	N	258	-0-	-342	-0-	92	2	166	9	Y	151	216	1			67
10	589	N	385	-0-	-204	-0-	65	2	320	9	Y	291	233	1			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	6781 R	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
06	5550 #	4815	-0-	-735	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
07	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	8121	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	6025 R	6025	-0-	-0-	-0-	5999	2	26	9	Y	24	22	1			3
09	6570 #	4703	-0-	-1867	-0-	4694	2	9	9	Y	8	9	1			2
10	8122 #	3345	-0-	-4777	-0-	3345	2			Y	-0-	2	1			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) //CONT.// 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
10	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

05	23994 #	11343	-0-	-12651	-0-	11313	2	30	9	Y	27	15	1	20
06	23220 #	5847	-0-	-17373	-0-	5845	2	2	9	Y	2	15	1	7
07	23994 #	5572	-0-	-18422	-0-	5562	2	10	9	Y	9	9	1	7
08	3375 R	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-			7
09	11130	3904	-0-	-7226	-0-	3904	2			Y	-0-	5	1	2
10	11346 #	2713	-0-	-8633	-0-	2713	2			Y	-0-	1	1	1

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	68	2	413	9	N	375	330	1	81
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	111	2	479	9	N	435	426	1	90
07	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	142	2	298	9	N	271	177	1	184
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	133	2	414	9	N	376	453	1	107
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	121	2	462	9	N	420	411	1	116
*10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	124	2	393	9	N	357	417	1	56

REFUGIO OLD (6550 FRIO) //CONT.// 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	320	-0-	-207 B	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	76	-0-	-234 B	-0-	76	2		Y	-0-			-0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - PLUGGED 08/21/18

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2018 - PLUGGED 08/04/18

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

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

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

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	174	1	3250	2	N	8					100
						9	9									
06	3330 #	3069	-0-	-261	-0-	150	1	2911	2	N	7					107
						8	9									
07	3441 #	2989	-0-	-452	-0-	150	1	2829	2	N	9					116
						10	9									
08	3441 #	3134	-0-	-307	-0-	156	1	2975	2	N	3					119
						3	9									
09	3330 #	3310	-0-	-20	-0-	168	1	3136	2	N	5					124
						6	9									
10	3441 #	3067	-0-	-374	-0-	162	1	2905	2	N	-0-					124

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					1
05	22 R	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					1
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	9827 X	8342	-0-	-1485 B	-0-	539	1	7287	2	N	469	531	1	3	8	165
						516	9									
06	9180 X	8308	-0-	-872 B	-0-	522	1	7213	2	N	521	364	1			322
						573	9									
07	9486 X	8454	-0-	-1032 B	-0-	539	1	7348	2	N	515	531	1			306
						567	9									
08	9021 X	8333	-0-	-688 B	-0-	539	1	7246	2	N	498	525	1			279
						548	9									
09	8430 X	7767	-0-	-663 B	-0-	522	1	6732	2	N	466	538	1			207
						513	9									
10	8587 X	7777	-0-	-810 B	-0-	539	1	6718	2	N	473	550	1	1	8	129
						520	9									

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

*02	420 X	270	-0-	-150	B	-1466744	12	1	258	2	Y	-0-				80
03	465 X	318	-0-	-147	B	-1466744	9	1	309	2	Y	-0-				80
04	570 X	619	-0-	49	B	-1466695	2	1	617	2	Y	-0-				80
05	589 X	460	-0-	-129	B	-1466695	8	1	452	2	Y	-0-				80
*06	300 X	3454	-0-	3154	B	-1463541	261	1	3114	2	Y	72				152
							79	9								
*07	651 X	763	-0-	112	B	-1463429	56	1	666	2	Y	37				189
							41	9								
*08	465 N	532	-0-	67	B	-1463362	44	1	474	2	Y	13				202
							14	9								
09	1890 X	1326	-0-	-564	B	-1463362	113	1	1160	2	Y	48	183	1		67
							53	9								
10	1953 X	401	-0-	-1552	B	-1463362	15	1	374	2	Y	11				78
							12	9								

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

05	4469 X	4469	-0-	-0-	B	-0-	638	1	3831	2	N	-0-				41
06	4374 X	4374	-0-	-0-	B	-0-	338	1	4036	2	N	-0-				41
07	4462 X	4462	-0-	-0-	B	-0-	349	1	4113	2	N	-0-				41
08	4437 X	4437	-0-	-0-	B	-0-	379	1	4058	2	N	-0-				41
09	4290 X	4290	-0-	-0-	B	-0-	380	1	3910	2	N	-0-				41
*10	4487 X	4487	-0-	-0-	B	-0-	177	1	4310	2	N	-0-				41

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	765	1	4599	2	N	-0-			25
06	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	482	1	5745	2	N	-0-			25
07	6758 X	5638	-0-	-1120 B	-0-	441	1	5197	2	N	-0-			25
08	6758 X	3761	-0-	-2997 B	-0-	321	1	3440	2	N	-0-			25
09	6540 X	3217	-0-	-3323 B	-0-	285	1	2932	2	N	-0-			25
*10	39965 X	39965	-0-	-0- B	-0-	1574	1	38391	2	N	-0-			25

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

05	5270 X	4893	-0-	-377 B	-0-	698	1	4195	2	Y	-0-			60
06	4980 X	4001	-0-	-979 B	-0-	309	1	3692	2	Y	-0-			60
07	5611 X	5015	-0-	-596 B	-0-	392	1	4623	2	Y	-0-			60
08	5611 X	4921	-0-	-690 B	-0-	420	1	4501	2	Y	-0-			60
09	5430 X	4661	-0-	-769 B	-0-	413	1	4248	2	Y	-0-			60
10	5022 X	1778	-0-	-3244 B	-0-	70	1	1708	2	Y	-0-			60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

*02	T. A.	80	-0-	80 B	80	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	40	-0-	40 B	120	40	2			Y	-0-			-0-
*04	170 X	50	-0-	-120 B	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
*05	42 X	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

05	2387 N	2118	-0-	-269 B	-0-	302	1	1816	2	Y	-0-			-0-
06	2490 N	2000	-0-	-490 B	-0-	155	1	1845	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2408	-0-	-134 B	-0-	188	1	2220	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2066	-0-	-42 B	-0-	176	1	1890	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1591	-0-	-419 B	-0-	141	1	1450	2	Y	-0-			-0-
10	2418 N	553	-0-	-1865 B	-0-	22	1	531	2	Y	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

05	6014 #	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
06	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
07	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	2108 N	466	-0-	-1642	-0-	10	1	450	2	N	5			20
						6	9							
06	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	20	1	1654	2	N	8			28
						9	9							
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1888	2	N	5			33
						6	9							
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	20	1	2298	2	N	2			35
						2	9							
09	1680 N	638	-0-	-1042	-0-	10	1	628	2	N	-0-			35
10	1922 N	226	-0-	-1696	-0-	10	1	216	2	N	-0-			35

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984

ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	296	-0-	-138	-0-	223	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	434	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-					-0-
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	662	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	170	1	726	2	Y	-0-					-0-
*10	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	388	1	1294	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	118	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3842	-0-	3842	3842	3390	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	4975 R	1133	-0-	-3842	-0-	1133	1			Y	-0-					-0-
08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	754	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	1243	-0-	-2447	-0-	234	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	98	-0-	-3715	-0-	23	1	75	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	96	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

05	279 #	230	-0-	-49	-0-	173	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
10	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

05	9026 X	9026	-0-	-0- B	-0-	357	1	8523	2	N	133	184	1			147
						146	9									
06	8153 X	8153	-0-	-0- B	-0-	327	1	7684	2	N	129	177	1			99
						142	9									
07	8387 X	8387	-0-	-0- B	-0-	345	1	7895	2	N	134	178	1			55
						147	9									
08	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	307	1	7025	2	N	253					308
						278	9									
09	8332 X	8332	-0-	-0- B	-0-	344	1	7802	2	N	169	173	1			304
						186	9									
*10	7695 X	7695	-0-	-0- B	-0-	330	1	7208	2	N	143					447
						157	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

05	10482 X	10482	-0-	-0- B	-0-	418	1	9955	2	N	99	80	1			178
						109	9									
06	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	407	1	9576	2	N	104	174	1			108
						114	9									
07	10402 X	10402	-0-	-0- B	-0-	431	1	9862	2	N	99					207
						109	9									
08	10269 X	10269	-0-	-0- B	-0-	426	1	9722	2	N	110	171	1			146
						121	9									
09	10032 X	10032	-0-	-0- B	-0-	420	1	9512	2	N	91	163	1			74
						100	9									
*10	9513 X	9513	-0-	-0- B	-0-	411	1	8999	2	N	94					168
						103	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

05	3658 X	3381	-0-	-277 B	-0-	135	1	3226	2	N	18	95	1			52
						20	9									
06	3540 X	3439	-0-	-101 B	-0-	140	1	3290	2	N	8					60
						9	9									
07	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	144	1	3300	2	N	27					87
						30	9									
08	3379 X	2961	-0-	-418 B	-0-	124	1	2829	2	N	7					94
						8	9									
09	3450 X	2928	-0-	-522 B	-0-	122	1	2759	2	N	43					137
						47	9									
10	3565 X	3022	-0-	-543 B	-0-	130	1	2848	2	N	40					177
						44	9									

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
05	651	N	501	-0-	-150 B	-96192	481	2	20	9	N	18					48
06	0	N	702	-0-	702 B	-95490	694	2	8	9	N	7					55
07	0	N	264	-0-	264 B	-95226	255	2	9	9	N	8					63
08	496	N	338	-0-	-158 B	-95226	335	2	3	9	N	3					66
09	0	N	382	-0-	382 B	-94844	347	2	35	9	N	32					98
10	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-94844					N	NO RPT					98

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

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

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					161
06	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	2071	2	22	9	Y	20					181
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2677	2	25	9	Y	23					204
08	DLQ	G-10	2753	-0-	2753	2753	2701	2	52	9	Y	47	174	1			77
09	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	4751	1973	2	25	9	Y	23					100
*10	7030		2134	-0-	-4896	-0-	2114	2	20	9	Y	18					118

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

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

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2018 - P/A 09/26/18

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					10
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	N	-0-					10
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1176	2	N	-0-					10
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	112	1	1205	2	N	-0-					10
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-					10
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	N	-0-					10

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

*02	812	N	511	-0-	-301	-0-	218	1	292	2	N	1					105
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	169	1	548	2	N	10					115
							11	9									
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	264	1	288	2	N	7					122
							8	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	458	1	289	2	N	17					139
							19	9									
06	690	N	393	-0-	-297	-0-	30	1	357	2	N	5					144
							6	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	16					160
							18	9									
08	775	N	580	-0-	-195	-0-	48	1	512	2	N	18	173	1			5
							20	9									
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	32	1	325	2	N	-0-					5
10	651	N	302	-0-	-349	-0-	12	1	290	2	N	-0-					5

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*04	46 X	38	-0-	-8	-0-	13	2	25	9	Y	23					23
*05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	16	28	1			11
						18	9									
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	9	Y	35					46
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	18					64
						20	9									
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					64
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					64

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5294	3	28	9	N	25	25	8			96
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	N	27	27	8			96
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6053	3	25	9	N	23	23	8			96
08	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6380	3	45	9	N	41	41	8			96
*09	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6191	3	25	9	N	23	23	8			96
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					96

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

05	14632 X	13892	-0-	-740	-0-	13795	3	97	9	N	88	25	8			180
06	14160 X	13946	-0-	-214	-0-	13846	3	100	9	N	91	191	1	28	8	52
07	14632 X	14237	-0-	-395	-0-	14175	3	62	9	N	56	24	8			84
08	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	13947	3	97	9	N	88	45	8			127
09	13950 X	13272	-0-	-678	-0-	13171	3	101	9	N	92	27	8			192
10	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					192

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

05	9145 X	7483	-0-	-1662	-0-	7427	3	56	9	N	51	19	8			177
06	8730 X	7183	-0-	-1547	-0-	7139	3	44	9	N	40	20	8			197
07	9021 X	6715	-0-	-2306	-0-	6670	3	45	9	N	41	17	8			221
08	9021 X	7705	-0-	-1316	-0-	7641	3	64	9	N	58	171	1	33	8	75
*09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7219	3	44	9	N	40	19	8			96
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					96

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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

05	11005 #	9121	-0-	-1884	-0-	8996	3	125	9	N	114					254
06	10140 #	8501	-0-	-1639	-0-	8373	3	128	9	N	116	185	1			185
07	10478 #	8747	-0-	-1731	-0-	8659	3	88	9	N	80	186	1			79
08	9517 #	8590	-0-	-927	-0-	8483	3	107	9	N	97	1	8			175
09	8820 #	7871	-0-	-949	-0-	7776	3	95	9	N	86	184	1			77
10	9114 #	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					77

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1		N	-0-			-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	1		N	-0-			-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	1		N	-0-			-0-
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	1		N	-0-			-0-
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	1		N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	1		N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	1		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1		N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	1		N	-0-			-0-
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	1		N	-0-			-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	1		N	-0-			-0-

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
05	3317 X	2632	-0-	-685	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2882	-0-	-1117	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2647	-0-	-923	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	2918	-0-	-771	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	13	1	2396	2	N	-0-			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	2	N	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
08	2356	N	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
10	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	495	2	N	-0-			-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	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

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3007	1493	-0-	-1514	-0-	1288	3	18	4	N	170	180	1			646
						187	9									
06	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	1882	3	23	4	N	278	189	1			735
						306	9									
07	2418 N	1450	-0-	-968	-0-	1254	3	17	4	N	163	188	1			710
						179	9									
08	1488 N	829	-0-	-659	-0-	709	3	10	4	N	100	182	1			628
						110	9									
09	2220 N	1708	-0-	-512	-0-	1424	3	29	4	N	232	187	1			673
						255	9									
*10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1362	3	29	4	N	226	184	1			715
						249	9									

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

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					151
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	-0-					151
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	42	1	180	2	N	-0-					151
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	26	1	50	2	N	-0-					151
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	90	1	185	2	N	-0-					151
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					150

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	-0-					135
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-					135
07	372 N	201	-0-	-171	-0-	38	1	163	2	N	-0-					135
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	13	1	27	2	N	-0-					135
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	19	1	62	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	N	-0-					-0-
07	341 N	183	-0-	-158	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	2	N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	37	1	115	2	N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	118	2	N	-0-					-0-
07	279 N	113	-0-	-166	-0-	21	1	92	2	N	-0-					-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	14	1	29	2	N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	141	1	2735	2	N	-0-					54
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	-0-					54
07	3038 X	3036	-0-	-2	-0-	153	1	2883	2	N	-0-					54
08	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	257	1	2586	2	N	-0-					54
09	3090 X	2416	-0-	-674	-0-	276	1	2140	2	N	-0-					54
10	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	301	1	2284	2	N	-0-					54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

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

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

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

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	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

05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	92	1	1686	2	N	-0-					77
06	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	89	1	1639	2	N	-0-					77
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	2	N	-0-					77
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	153	1	1461	2	N	-0-					77
09	1740 N	1344	-0-	-396	-0-	161	1	1183	2	N	-0-					77
10	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	178	1	1278	2	N	-0-					77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	55	1	1072	2	N	-0-			27
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	55	1	1062	2	N	-0-			27
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	59	1	1114	2	N	-0-			27
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	2	N	-0-			27
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	111	1	862	2	N	-0-			27
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	301	1	844	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 #	1441	-0-	-78	-0-	71	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	65	1	1257	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	68	1	1275	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	710	1	571	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	720	1	486	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	719	1	457	2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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

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

05	4340 X	2684	-0-	-1656 B	-0-	149	1	2535	3	Y	-0-					42
06	4200 X	4053	-0-	-147 B	-0-	234	1	3819	3	Y	-0-					42
07	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	238	1	3649	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10	3305	-0-	3305 B	3305	201	1	3104	3	Y	-0-					42
09	DLQ G-10	3866	-0-	3866 B	7171	220	1	3646	3	Y	-0-					42
10	DLQ G-10	3745	-0-	3745 B	10916	225	1	3520	3	Y	-0-					42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

05	4278 X	784	-0-	-3494 B	-0-	43	1	741	3	Y	-0-					15
06	4140 X	924	-0-	-3216 B	-0-	53	1	871	3	Y	-0-					15
07	4278 X	1979	-0-	-2299 B	-0-	121	1	1858	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10	1596	-0-	1596 B	1596	97	1	1499	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10	948	-0-	948 B	2544	54	1	894	3	Y	-0-					15
10	DLQ G-10	835	-0-	835 B	3379	50	1	785	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

05	2914 N	1611	-0-	-1303 B	-0-	89	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	2700 N	2245	-0-	-455 B	-0-	129	1	2116	3	N	-0-					-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	165	1	2519	3	N	-0-					-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	126	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	2250 N	2213	-0-	-37 B	-0-	126	1	2087	3	N	-0-					-0-
10	2697 N	1171	-0-	-1526 B	-0-	70	1	1101	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

05	27528 X	21236	-0-	-6292 B	-0-	1175	1	20048	3	Y	12					45
						13	9									
06	26640 X	23744	-0-	-2896 B	-0-	1367	1	22352	3	Y	23					68
						25	9									
07	27528 X	22510	-0-	-5018 B	-0-	1380	1	21121	3	Y	8					76
						9	9									
08	DLQ G-10	22942	-0-	22942 B	22942	1397	1	21528	3	Y	15					91
						17	9									
09	DLQ G-10	21335	-0-	21335 B	44277	1216	1	20108	3	Y	10					101
						11	9									
10	DLQ G-10	22596	-0-	22596 B	66873	1358	1	21236	3	Y	2	88	1			15
						2	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812 X	5589	-0-	-2223 B	-0-	309	1	5280	3	N	-0-					59
06	7560 X	6258	-0-	-1302 B	-0-	361	1	5897	3	N	-0-					59
07	7502 X	6659	-0-	-843 B	-0-	408	1	6251	3	N	-0-					59
08	7502 X	6536	-0-	-966 B	-0-	398	1	6138	3	N	-0-					59
09	6480 X	5148	-0-	-1332 B	-0-	294	1	4854	3	N	-0-					59
10	6665 X	6367	-0-	-298 B	-0-	383	1	5984	3	N	-0-					59

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

05	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	91	1	1547	3	N	-0-					104
06	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	133	1	2171	3	N	-0-					104
07	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	141	1	2151	3	N	20					124
						22	9									
08	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	167	1	2579	3	N	-0-					124
09	2310 N	2309	-0-	-1 B	-0-	132	1	2176	3	N	1					125
						1	9									
*10	3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	182	1	2852	3	N	-0-					125

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

05	9021 X	7870	-0-	-1151 B	-0-	436	1	7434	3	Y	-0-					67
06	8730 X	7400	-0-	-1330 B	-0-	427	1	6973	3	Y	-0-					67
07	9021 X	8006	-0-	-1015 B	-0-	491	1	7515	3	Y	-0-					67
08	DLQ G-10	8083	-0-	8083 B	8083	493	1	7590	3	Y	-0-					67
09	DLQ G-10	7358	-0-	7358 B	15441	420	1	6938	3	Y	-0-					67
10	DLQ G-10	7553	-0-	7553 B	22994	454	1	7099	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

05	7223 X	3623	-0-	-3600 B	-0-	200	1	3412	3	Y	10					42
						11	9									
06	6990 X	6497	-0-	-493 B	-0-	373	1	6098	3	Y	24					66
						26	9									
07	7223 X	5860	-0-	-1363 B	-0-	359	1	5492	3	Y	8					74
						9	9									
08	DLQ G-10	6675	-0-	6675 B	6675	405	1	6244	3	Y	24					98
						26	9									
09	DLQ G-10	5783	-0-	5783 B	12458	329	1	5441	3	Y	12					110
						13	9									
10	DLQ G-10	6040	-0-	6040 B	18498	361	1	5654	3	Y	23	96	1			37
						25	9									

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

05	3069 X	1809	-0-	-1260 B	-0-	100	1	1709	3	N	-0-					117
06	2970 X	1719	-0-	-1251 B	-0-	99	1	1616	3	N	4					121
						4	9									
07	2821 X	1837	-0-	-984 B	-0-	113	1	1724	3	N	-0-					121
08	2821 X	1994	-0-	-827 B	-0-	121	1	1862	3	N	10					131
						11	9									
09	2130 X	1678	-0-	-452 B	-0-	94	1	1559	3	N	23					154
						25	9									
*10	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	113	1	1762	3	N	-0-					154

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26319 X	22462	-0-	-3857 B	-0-	1243	1	21219	3	N	-0-			170
06	25470 X	14722	-0-	-10748 B	-0-	849	1	13873	3	N	-0-			170
07	26319 X	11294	-0-	-15025 B	-0-	693	1	10601	3	N	-0-			170
08	23684 X	14545	-0-	-9139 B	-0-	886	1	13659	3	N	-0-			170
09	21750 X	12381	-0-	-9369 B	-0-	706	1	11675	3	N	-0-			170
10	22475 X	15243	-0-	-7232 B	-0-	916	1	14327	3	N	-0-			170

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					159
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					159

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7513	-0-	-1415	-0-	7498	3	15	9	N	14	159	1			95
06	8640	X	7603	-0-	-1037	-0-	7559	3	44	9	N	40					135
07	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	7745	3	42	9	N	38					173
08	7843	X	7724	-0-	-119	-0-	7680	3	44	9	N	40					213
09	7590	X	7313	-0-	-277	-0-	7282	3	31	9	N	28					241
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					241

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	9409	-0-	-8571	-0-	9348	3	61	9	N	55					209
06	17400	X	7741	-0-	-9659	-0-	7623	3	118	9	N	107					316
07	17980	X	10715	-0-	-7265	-0-	10588	3	127	9	N	115	186	1			245
08	14632	X	8854	-0-	-5778	-0-	8787	3	67	9	N	61					306
09	11250	X	4750	-0-	-6500	-0-	4692	3	58	9	N	53	185	1			174
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					174

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73088	X	73088	-0-	-0-	-0-	73088	2			N	-0-					-0-
06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	313	-0-	-1299	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
09	87004	X	87004	-0-	-0-	-0-	87004	2			N	-0-					-0-
*10	151402	X	151402	-0-	-0-	-0-	151402	2			N	-0-					-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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

05	20491 #	19495	-0-	-996	-0-	1508	1	17987	2	Y	-0-			-0-
06	19830 #	18354	-0-	-1476	-0-	1549	1	16805	2	Y	-0-			-0-
07	20537 R	20537	-0-	-0-	-0-	1499	1	19038	2	Y	-0-			-0-
08	11181 R	11181	-0-	-0-	-0-	1412	1	9769	2	Y	-0-			-0-
*09	15338 R	15338	-0-	-0-	-0-	714	1	14624	2	Y	-0-			-0-
10	19499 #	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

05	0	1020	-0-	1020 B	100586	996	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	0	1479	-0-	1479 B	102065	1432	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	0	2206	-0-	2206 B	104271	2147	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	106000 X	1729	-0-	-104271	-0-	1667	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
09	1110 X	1057	-0-	-53	-0-	1028	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

05	0	10498	-0-	10498 B	477556	10298	2	200	9	Y	182	169	1			523
06	0	8785	-0-	8785 B	486341	8585	2	200	9	Y	182	97	1			608
07	0	8160	-0-	8160 B	494501	8016	2	144	9	Y	131	301	1			438
08	500527 X	6026	-0-	-494501	-0-	5914	2	112	9	Y	102	53	1			487
09	11070 X	3945	-0-	-7125	-0-	3875	2	70	9	Y	64	25	1			526
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					526

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10	4040	-0-	4040	7610	4015	2	25	9	Y	23					148
06	2900 N	1269	-0-	-1631	5979	1265	2	4	9	Y	4	73	1			79
07	3100 N	1959	-0-	-1141	4838	1941	2	18	9	Y	16					95
08	6255 X	1417	-0-	-4838	-0-	1380	2	37	9	Y	34	51	1			78
09	1860 X	1557	-0-	-303	-0-	1499	2	58	9	Y	53	75	1			56
10	1922 X	1072	-0-	-850	-0-	1039	2	33	9	Y	30					86

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	88	1	387	3	N	-0-					-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	111	1	551	3	N	-0-					-0-
08	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	300	-0-	-180 B	-0-	64	1	236	3	N	-0-					-0-
10	651 N	134	-0-	-517 B	-0-	34	1	100	3	N	-0-					-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2	N	-0-			-0-
07	992 N	169	-0-	-823	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-

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

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

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					160
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					160
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					160
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					160
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
05	11253 X	9107	-0-	-2146	-0-	269	1	8725	2	N	103					321
						113	9									
06	10260 X	7991	-0-	-2269	-0-	5	1	7916	2	N	64	179	1			206
						70	9									
07	10447 X	7323	-0-	-3124	-0-	197	1	7027	2	N	90	189	1			107
						99	9									
08	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					107
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					107
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	750 N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2018 - PLUGGED 08/25/18

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	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
05	2294 #	1292	-0-	-1002	-0-	38	1	1250	2	N	4					253
						4	9									
06	2490 #	1128	-0-	-1362	-0-	33	1	1094	2	N	1					254
						1	9									
07	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					254
08	2573 #	1469	-0-	-1104	-0-	44	1	1423	2	N	2					256
						2	9									
09	2340 #	430	-0-	-1910	-0-	13	1	414	2	N	3	182	1			77
						3	9									
10	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					77

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

05	6510	X	2933	-0-	-3577	-0-	100	1	2803	2	N	27				194
							30	9								
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-				194
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-				194
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-				194
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-				194
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-				194

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

05	2480	X	2373	-0-	-107	-0-	50	1	2085	2	N	216	182	1		248
							238	9								
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	100	1	4868	2	N	131	180	1		199
							144	9								
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	100	1	4353	2	N	102	171	1		130
							112	9								
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	100	1	10327	2	N	238	170	1		198
							262	9								
09	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	100	1	14703	2	N	509	364	1		343
							560	9								
*10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	100	1	4643	2	N	163	359	1		147
							179	9								

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

05	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23173	2	477	9	N	434	532	1		109
06	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	28373	2	425	9	N	386	330	1		165
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	25764	2	405	9	N	368	288	1		245
08	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	26767	2	424	9	N	385	345	1		285
09	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	24943	2	426	9	N	387	356	1		316
*10	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	28565	2	436	9	N	396	538	1		174

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8823	-0-	-725	-0-	560	1	8263	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8292	-0-	-678	-0-	580	1	7712	2	N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	620	1	8939	2	N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	620	1	8632	2	N	-0-					-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	600	1	8793	2	N	-0-					-0-
*10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	620	1	9115	2	N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	2	Y	-0-					-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	Y	-0-					-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
*05	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	127	-0-	-28	-0-	36	1	91	2	Y	-0-			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	Y	-0-			-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	Y	-0-			-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	Y	-0-			-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	26	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	25	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	25	1	116	2	Y	-0-			-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

*01	11284	X	9280	-0-	-2004	-0-	2655	1	6625	2	Y	-0-			7
*02	10192	X	9531	-0-	-661	-0-	2622	1	6909	2	Y	-0-			7
*03	11284	X	10523	-0-	-761	-0-	2786	1	7737	2	Y	-0-			7
*04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	1197	1	9064	2	Y	-0-			7
*05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	1354	1	9699	2	Y	-0-			7
06	10200	X	10198	-0-	-2	-0-	1562	1	8636	2	Y	-0-			7
07	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	1728	1	8968	2	Y	-0-			7
08	11067	X	10861	-0-	-206	-0-	1669	1	9192	2	Y	-0-			7
09	10710	X	10514	-0-	-196	-0-	1864	1	8650	2	Y	-0-			7
10	11067	X	10963	-0-	-104	-0-	1780	1	9183	2	Y	-0-			7

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

*01	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	873	1	2179	2	Y	-0-			-0-
*02	3220	X	2393	-0-	-827	-0-	658	1	1735	2	Y	-0-			-0-
*03	3565	X	2226	-0-	-1339	-0-	589	1	1637	2	Y	-0-			-0-
*04	3450	X	1618	-0-	-1832	-0-	189	1	1429	2	Y	-0-			-0-
*05	3038	X	1753	-0-	-1285	-0-	215	1	1538	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	1433	-0-	-1507	-0-	219	1	1214	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	193	1	999	2	Y	-0-			-0-
08	2232	X	1461	-0-	-771	-0-	225	1	1236	2	Y	-0-			-0-
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	336	1	1557	2	Y	-0-			-0-
*10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	307	1	1585	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	57	1	142	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	33	-0-	-191	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	69	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	56	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	66	1	308	2	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	1982	-0-	-529	-0-	544	1	1357	2	Y	74	179	1			96
							81	9									
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	563	1	1482	2	Y	70					166
							77	9									
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	607	1	1687	2	Y	72					238
							79	9									
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	278	1	2102	2	Y	80	180	1			138
							88	9									
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	320	1	2293	2	Y	82					220
							90	9									
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	387	1	2140	2	Y	160	178	1			120
							176	9									
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	427	1	2218	2	Y	82	176	1			26
							90	9									
08	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	385	1	2120	2	Y	75					101
							83	9									
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	442	1	2051	2	Y	77					178
							85	9									
10	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	430	1	2218	2	Y	88	183	1			83
							97	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

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

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

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

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	120	-0-	-531	-0-	34	1	86	2	Y	-0-			11
*02	336	N	23	-0-	-313	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			11
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-			11
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-			11
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	61	1	438	2	Y	-0-			11
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	367	2	Y	-0-			11
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	63	1	325	2	Y	-0-			11
08	496	N	227	-0-	-269	-0-	35	1	192	2	Y	-0-			11
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	32	1	148	2	Y	-0-			11
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	2	Y	-0-			11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

05	3100	N	18379	-0-	15279	15279	2252	1	16127	2	N	-0-			44
06	3000	N	12186	-0-	9186	24465	1866	1	10320	2	N	-0-			44
07	35813	X	11348	-0-	-24465	-0-	1833	1	9515	2	N	-0-			44
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	1633	1	8992	2	N	-0-			44
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	1404	1	6515	2	N	-0-			44
*10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1719	1	8869	2	N	-0-			44

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

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

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			141

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) //CONT.// 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					77
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2903	-0-	-1034	-0-	360	1	2530	2	Y	12					22
							13	9									
06	3360	X	3054	-0-	-306	-0-	413	1	2630	2	Y	10					32
							11	9									
*07	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	468	1	2820	2	Y	11	13	1			30
							12	9									
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	416	1	2850	2	Y	8					38
							9	9									
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	409	1	2878	2	Y	13					51
							14	9									
10	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	413	1	2804	2	Y	13	43	1			21
							14	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	158	1	1107	2	Y	15					28
							17	9									
06	1830	X	740	-0-	-1090	-0-	100	1	634	2	Y	5					33
							6	9									
*07	1891	X	1129	-0-	-762	-0-	160	1	961	2	Y	7	13	1			27
							8	9									
*08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	218	1	1492	2	Y	4					31
							4	9									
*09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	218	1	1532	2	Y	5					36
							6	9									
*10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	210	1	1424	2	Y	3	31	1			8
							3	9									

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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	117	2	N	33					64
							36	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	12					76
							13	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	28	104	1			-0-
							31	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	181	2	N	10					10
							11	9									
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	161	2	N	18					28
							20	9									
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	155	2	N	31					59
							34	9									

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	N	1					2
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	54	1	346	2	N	-0-					2
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	382	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	70	1	480	2	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	2	N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	N	1					1
							1	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

05	15345	X	9678	-0-	-5667	-0-	1200	1	8430	2	Y	44					75
							48	9									
06	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-	1095	1	6969	2	Y	34					109
							37	9									
*07	10912	X	6608	-0-	-4304	-0-	937	1	5643	2	Y	25	41	1			93
							28	9									
*08	10912	X	7701	-0-	-3211	-0-	978	1	6700	2	Y	21					114
							23	9									
*09	10560	X	7183	-0-	-3377	-0-	893	1	6275	2	Y	14					128
							15	9									
10	9672	X	7489	-0-	-2183	-0-	957	1	6501	2	Y	28	110	1			46
							31	9									

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

05	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_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	162	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1226	-0-	-1384	-0-	88	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	857	-0-	-1747	-0-	71	1	786	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	558	-0-	-2170	-0-	45	1	513	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	342	-0-	-888	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
10	868	N	189	-0-	-679	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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

05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	112	1	723	2	N	-0-			-0-
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	118	1	643	2	N	-0-			-0-
07	961 N	832	-0-	-129	-0-	136	1	696	2	N	-0-			-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	126	1	696	2	N	-0-			-0-
09	750 N	530	-0-	-220	-0-	57	1	473	2	N	-0-			-0-
10	837 N	392	-0-	-445	-0-	44	1	348	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

05	9641 X	27	-0-	-9614	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			23
06	4110 X	352	-0-	-3758	-0-	119	1	233	2	Y	-0-			23
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	Y	-0-			23
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	2	Y	-0-			23
09	360 X	170	-0-	-190	-0-	69	1	101	2	Y	-0-			23
10	372 X	155	-0-	-217	-0-	68	1	87	2	Y	-0-			23

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

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			23
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			23
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			23
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			23
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			23
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	429	1	2761	2	N	5					168
							6	9									
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	573	1	3137	2	N	122					290
							134	9									
07	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	577	1	2946	2	N	33	183	1			140
							36	9									
08	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	499	1	2747	2	N	90	175	1			55
							99	9									
09	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	327	1	2725	2	N	187					242
							206	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	364	1	2874	2	N	23	178	1			87
							25	9									

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	900	1	5798	2	N	-0-					147
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	989	1	5415	2	N	-0-					147
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1034	1	5280	2	N	-0-					147
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	898	1	4947	2	N	-0-					147
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	629	1	5250	2	N	-0-					147
*10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	683	1	5393	2	N	-0-					147

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

05	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	778	1	5010	2	N	217	372	1			114
							239	9									
06	6750	X	5102	-0-	-1648	-0-	760	1	4160	2	N	165					279
							182	9									
07	6975	X	6670	-0-	-305	-0-	1043	1	5328	2	N	272	349	1			202
							299	9									
08	6107	X	5704	-0-	-403	-0-	841	1	4632	2	N	210	177	1			235
							231	9									
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	537	1	4480	2	N	163	178	1			220
							179	9									
10	6665	X	6188	-0-	-477	-0-	662	1	5226	2	N	273	178	1			315
							300	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5208 X	4225	-0-	-983	-0-	568	1	3657	2	N	-0-					61
06	5040 X	3740	-0-	-1300	-0-	578	1	3162	2	N	-0-					61
07	5208 X	3976	-0-	-1232	-0-	651	1	3325	2	N	-0-					61
08	4216 X	3345	-0-	-871	-0-	514	1	2831	2	N	-0-					61
09	4080 X	2988	-0-	-1092	-0-	320	1	2668	2	N	-0-					61
10	4216 X	2705	-0-	-1511	-0-	304	1	2401	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

05	2604 N	2467	-0-	-137	-0-	316	1	2032	2	N	108	187	1			107
						119	9									
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	354	1	1940	2	N	97					204
						107	9									
07	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	377	1	1927	2	N	96	173	1			127
						106	9									
08	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	352	1	1942	2	N	111					238
						122	9									
09	2400 N	2225	-0-	-175	-0-	238	1	1987	2	N	-0-					238
10	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	264	1	2088	2	N	55	178	1			115
						61	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

05	434 N	343	-0-	-91	-0-	43	1	278	2	N	20					190
						22	9									
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	420	2	N	25					215
						28	9									
07	558 N	388	-0-	-170	-0-	58	1	297	2	N	30					245
						33	9									
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	45	1	248	2	N	1	168	1			78
						1	9									
09	540 N	280	-0-	-260	-0-	30	1	250	2	N	-0-					78
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	12					90
						13	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

05	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	17601	2	216	9	N	196	180	1			163
06	25110 X	14948	-0-	-10162	-0-	14702	2	246	9	N	224	356	1			31
07	25947 X	14364	-0-	-11583	-0-	14130	2	234	9	N	213	182	1			62
08	25947 X	12993	-0-	-12954	-0-	12596	2	397	9	N	361	350	1			73
09	20880 X	12097	-0-	-8783	-0-	12028	2	69	9	N	63					136
10	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					136

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1065	2	Y	35					143
							39	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	452	1	889	2	Y	12					155
							13	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	252	1	723	2	Y	8					163
							9	9									
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	286	1	880	2	Y	-0-					163
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	575	1	840	2	Y	9	164	1			8
							10	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	540	1	688	2	Y	7					15
							8	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	461	1	2970	2	N	177	187	1			190
							195	9									
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	492	1	2694	2	N	152	174	1			168
							167	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	518	1	2646	2	N	193	183	1			178
							212	9									
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	460	1	2536	2	N	132	177	1			133
							145	9									
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	316	1	2639	2	N	163	186	1			110
							179	9									
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	325	1	2570	2	N	170	180	1			100
							187	9									

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1715	-0-	-1788	-0-	231	1	1484	2	N	-0-					40
06	2310	X	1625	-0-	-685	-0-	251	1	1374	2	N	-0-	40	1			-0-
07	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	257	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1271	-0-	-651	-0-	195	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1040	-0-	-670	-0-	111	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	893	-0-	-812	-0-	100	1	793	2	N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	85	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	15158	-0-	-714	-0-	2038	1	13120	2	N	-0-					97
06	15240	X	14625	-0-	-615	-0-	2259	1	12366	2	N	-0-					97
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	2452	1	12526	2	N	3					100
							3	9									
08	15314	X	11114	-0-	-4200	-0-	1705	1	9392	2	N	15	87	1			28
							17	9									
09	14730	X	14628	-0-	-102	-0-	1566	1	13062	2	N	-0-					28
10	15159	X	12556	-0-	-2603	-0-	1411	1	11145	2	N	-0-					28

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

05	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	624	1	4018	2	N	-0-					27
06	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	688	1	3764	2	N	-0-					27
07	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	785	1	4010	2	N	-0-					27
08	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	665	1	3661	2	N	-0-					27
09	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	429	1	3575	2	N	-0-					27
10	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	516	1	4077	2	N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	1750	1	11269	2	N	75					200
							83	9									
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	1537	1	8416	2	N	20					220
							22	9									
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1059	1	5411	2	N	4	181	1			43
							4	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	577	1	3179	2	N	-0-					43
09	2280	X	2156	-0-	-124	-0-	230	1	1922	2	N	4					47
							4	9									
10	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	45	1	352	2	N	23					70
							25	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

05	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	527	1	1772	2	Y	-0-					6
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	493	1	1679	2	Y	-0-					6
07	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	512	1	1855	2	Y	-0-					6
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	393	1	2014	2	Y	-0-					6
09	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	360	1	1819	2	Y	-0-					6
10	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	402	1	1912	2	Y	-0-					6

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	341	1	1148	2	Y	-0-			6
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	312	1	1062	2	Y	-0-			6
07	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	226	1	819	2	Y	-0-			6
08	1488	N	582	-0-	-906	-0-	95	1	487	2	Y	-0-			6
09	1380	N	618	-0-	-762	-0-	102	1	516	2	Y	-0-			6
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	163	1	773	2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	Y	-0-			6
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	2	Y	-0-			6
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	Y	-0-			6
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	Y	-0-			6
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	-0-			6
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-			6
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-			6
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	Y	-0-			6
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			6
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			6
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-			6

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

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					72
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					72
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					72
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	2	N	-0-					72
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					72
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	N	-0-					72

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

*02	2800	X	2592	-0-	-208	-0-	72	1	2500	2	Y	18	127	1			78
							20	9									
03	3038	X	2453	-0-	-585	-0-	3	1	2444	2	Y	5					83
							6	9									
*04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	7	1	2400	2	Y	-0-					83
*05	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	167	1	2319	2	Y	12	86	1			9
							13	9									
*06	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	69	1	2192	2	Y	35					44
							39	9									
07	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			Y	-0-					44
08	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	156	1	2089	2	Y	-0-					44
09	2310	N	2056	-0-	-254	-0-	167	1	1889	2	Y	-0-					44
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	188	1	2007	2	Y	-0-					44

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

*02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	176	1	6114	2	Y	19	32	1			33
							21	9									
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	10	1	7159	2	Y	24					57
							26	9									
*04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	19	1	6862	2	Y	-0-					57
*05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	475	1	6596	2	Y	-0-	57	1			-0-
*06	6960	X	6623	-0-	-337	-0-	203	1	6420	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6437	-0-	-755	-0-	1	1	6436	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6987	-0-	-50	-0-	483	1	6485	2	Y	17					17
							19	9									
09	6810	X	6525	-0-	-285	-0-	526	1	5958	2	Y	37					54
							41	9									
10	7037	X	6571	-0-	-466	-0-	560	1	5971	2	Y	36					90
							40	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	2	23	1			13
							2	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					13
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					13
*05	341	N	277	-0-	-64	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	13	1			-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-					-0-

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

05	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	1719	1	5783	2	Y	-0-			6
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	1468	1	4995	2	Y	-0-			6
07	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1507	1	5458	2	Y	-0-			6
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	1134	1	5818	2	Y	-0-			6
09	6690 X	6528	-0-	-162	-0-	1079	1	5449	2	Y	-0-			6
10	6913 X	6542	-0-	-371	-0-	1136	1	5406	2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	806	1	2710	2	Y	-0-			6
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	727	1	2475	2	Y	-0-			6
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	692	1	2506	2	Y	-0-			6
08	3503 X	2943	-0-	-560	-0-	480	1	2463	2	Y	-0-			6
09	3390 X	2883	-0-	-507	-0-	477	1	2406	2	Y	-0-			6
10	3503 X	2956	-0-	-547	-0-	513	1	2443	2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

05	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	1680	1	5652	2	Y	-0-			6
06	6930 X	6539	-0-	-391	-0-	1485	1	5054	2	Y	-0-			6
07	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1615	1	5850	2	Y	-0-			6
08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1248	1	6405	2	Y	-0-			6
09	7110 X	7008	-0-	-102	-0-	1159	1	5849	2	Y	-0-			6
10	7471 X	6891	-0-	-580	-0-	1197	1	5694	2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	Y	-0-			6
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-			6
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	2	Y	-0-			6
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	2	Y	-0-			6
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-			6
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	Y	-0-			6

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	177	-0-	177	177	29	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	238	-0-	238	415	41	1	197	2	Y	-0-			-0-

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
05	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	64	1	1030	2	N	8					167
							9	9									
06	1020	N	879	-0-	-141 B	-0-	63	1	805	2	N	10					177
							11	9									
07	1054	N	813	-0-	-241 B	-0-	66	1	737	2	N	9	173	1			13
							10	9									
08	1116	N	800	-0-	-316 B	-0-	64	1	734	2	N	2					15
							2	9									
09	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	74	1	825	2	N	-0-					15
*10	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	86	1	901	2	N	-0-					15

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

05	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
06	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
07	868	N	564	-0-	-304 B	-0-	46	1	518	2	N	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140 B	-0-	51	1	584	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	60	1	668	2	N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	62	1	654	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

05	1054	N	999	-0-	-55 B	-0-	59	1	929	2	N	10					143
							11	9									
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	57	1	742	2	N	11					154
							12	9									
07	1147	N	782	-0-	-365 B	-0-	63	1	704	2	N	14					168
							15	9									
08	992	N	829	-0-	-163 B	-0-	67	1	762	2	N	-0-					168
09	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	61	1	680	2	N	4	151	1			21
							4	9									
*10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	69	1	717	2	N	8					29
							9	9									

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

05	8327	X	8327	-0-	-0- B	-0-	8142	2	185	9	N	168	189	1			109
06	10746	X	10746	-0-	-0- B	-0-	10531	2	215	9	N	195	187	1			117
07	10903	X	10903	-0-	-0- B	-0-	10687	2	216	9	N	196	169	1			144
08	10829	X	10829	-0-	-0- B	-0-	10625	2	204	9	N	185	190	1			139
09	9065	X	9065	-0-	-0- B	-0-	8882	2	183	9	N	166	190	1			115
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					N	NO RPT					115

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3945	2	68	9	N	62	179	1			135
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4220	2	63	9	N	57					192
07	3875	X	2787	-0-	-1088	-0-	2729	2	58	9	N	53					245
08	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2923	2	59	9	N	54					299
09	3750	X	1897	-0-	-1853	-0-	1853	2	44	9	N	40	182	1			157
10	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3207	2	56	9	N	51					208

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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

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

05	279	N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	46	1	480	2	N	-0-					-0-

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

05	1612	#	140	-0-	-1472	B	-13768	9	1	131	2	N	-0-				-0-
06	1560	#	942	-0-	-618	B	-14386	67	1	875	2	N	-0-				-0-
07	775	#	331	-0-	-444	B	-14830	27	1	304	2	N	-0-				-0-
08	775	#	484	-0-	-291	B	-15121	39	1	445	2	N	-0-				-0-
09	930	#	408	-0-	-522	B	-15643	34	1	374	2	N	-0-				-0-
10	961	#	325	-0-	-636	B	-16279	29	1	296	2	N	-0-				-0-

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

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		3668	-0-	3668	3668	3668	2			N	-0-					-0-
07	3856		8125	-0-	4269	7937	8125	2			N	-0-					-0-
08	19872		7775	-0-	-12097	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
09	7976		7603	-0-	-373	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*10	7525		7498	-0-	-27	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7610	-0-	-1442	-0-	1063	1	6527	3	N	18	175	1			25
							20	9									
06	7770	X	2730	-0-	-5040	-0-	429	1	35	2	N	5					30
							2260	3	6	9							
07	7502	X	5695	-0-	-1807	-0-	948	1	79	2	N	20					50
							4646	3	22	9							
08	7781	X	5229	-0-	-2552	-0-	909	1	53	2	N	14					64
							4252	3	15	9							
09	7530	X	7153	-0-	-377	-0-	1280	1	5856	3	N	15					79
							17	9									
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	229	1	7814	3	N	3					82
							3	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1216	1	7462	3	N	34					141
							37	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	425	1	35	2	N	11					152
							2239	3	12	9							
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	825	1	69	2	N	21					173
							4047	3	23	9							
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	444	1	26	2	N	2					175
							2075	3	2	9							
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	804	1	3676	3	N	70					245
							77	9									
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	96	1	3263	3	N	-0-					245

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	610	1	11686	3	N	25	22	0			4
							17	4	28	9							
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	602	1	181	2	N	-0-	4	0			-0-
							11733	3	18	4							
07	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	660	1	220	2	N	1	1	0			-0-
							12940	3	19	4							
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	29	-0-	-1261	-0-	4	1	19	3	N	5	4	0			1
							6	9									
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	1	0			-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

05	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	3872	1	23760	3	N	104	187	1			72
							114	9									
06	16500	X	8084	-0-	-8416	-0-	1265	1	103	2	N	51					123
							6660	3	56	9							
07	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	2912	1	243	2	N	76					199
							14277	3	84	9							
08	17050	X	14342	-0-	-2708	-0-	2485	1	144	2	N	83					282
							11622	3	91	9							
09	16500	X	11776	-0-	-4724	-0-	2107	1	9638	3	N	28	182	1			128
							31	9									
*10	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	498	1	16983	3	N	13					141
							14	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	565	1	8796	3	N	16					98
							14	4	18	9							
06	8220	X	5501	-0-	-2719	-0-	320	1	79	2	N	4					102
							5090	3	8	4							
07	8494	X	47	-0-	-8447	-0-	3	1	1	2	N	-0-					102
							43	3									
08	8494	X	157	-0-	-8337	-0-	10	1	2	2	N	-0-					102
							145	3									
09	8220	X	76	-0-	-8144	-0-	5	1	71	3	N	-0-					102
10	8494	X	86	-0-	-8408	-0-	5	1	81	3	N	-0-					102

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869 X	21610	-0-	-6259	-0-	1064	1	20400	3	N	105	103	0			18
						30	4	116	9							
06	26970 X	14185	-0-	-12785	-0-	678	1	204	2	N	64	71	0			11
						13213	3	20	4							
07	27869 X	21379	-0-	-6490	-0-	1016	1	339	2	N	84	87	0			8
						19902	3	30	4							
08	21607 X	20109	-0-	-1498	-0-	1073	1	232	2	N	81	71	0			18
						18697	3	18	4							
09	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1163	1	20747	3	N	85	89	0			14
						33	4	94	9							
*10	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	1039	1	20463	3	N	96	90	0			20
						41	4	106	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	511	1	9799	3	N	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							
06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	653	1	196	2	N	158	130	0			28
						12725	3	19	4							
07	11532 X	8255	-0-	-3277	-0-	392	1	131	2	N	29	54	0			3
						7688	3	12	4							
08	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	3	5	0			1
09	13860 X	12998	-0-	-862	-0-	1214	1	11097	3	N	614	517	0			98
						12	4	675	9							
10	14229 X	37	-0-	-14192	-0-	1	1	36	3	N	-0-	98	0			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

05	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	1424	1	22184	3	N	-0-	3	0			-0-
						36	4									
06	26760 X	20108	-0-	-6652	-0-	1169	1	287	2	N	-0-					-0-
						18622	3	30	4							
07	27652 X	21079	-0-	-6573	-0-	1241	1	331	2	N	-0-					-0-
						19475	3	32	4							
08	27652 X	19306	-0-	-8346	-0-	1235	1	221	2	N	1	1	0			-0-
						17823	3	26	4							
09	26760 X	1512	-0-	-25248	-0-	101	1	1408	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*10	29387 X	29387	-0-	-0-	-0-	1718	1	27616	3	N	-0-					-0-
						53	4									

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

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

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	7					28
							8	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	9					37
							10	9									
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	N	-0-	36	1			1

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

05	992	N	857	-0-	-135	-0-	170	1	652	3	N	32	178	1			246
							35	9									
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	212	1	920	3	N	32					278
							35	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	185	1	1250	3	N	31	178	1			131
							34	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	169	1	774	3	N	63					194
							69	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	175	1	1030	3	N	78					272
							86	9									
10	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	162	1	964	3	N	-0-	144	1			128

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080

ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	277	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1227	-0-	-573	-0-	230	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	252	1	1702	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	893	-0-	-440	-0-	160	1	733	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	178	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1076	-0-	-877	-0-	155	1	921	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	277	-0-	-33	-0-	57	1	220	3	N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	45	1	197	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	43	1	197	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	51	1	298	3	N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	42	1	252	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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

05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					288
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					288
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	35					323
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					323

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

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

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1666	3	86	9	N	78					152
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1631	3	116	9	N	105	180	1			77
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1670	3	81	9	N	74					151
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1674	3	14	9	N	13					164
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1632	3	199	9	N	181	183	1			162
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1661	3	94	9	N	85					247

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

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
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2864	2	44	9	N	40					70
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					70
07	2015 N	1474	-0-	-541	-0-	1474	2			N	-0-					70
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					70
*09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2					72
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007 #	2712	-0-	-295	-0-	2631	2	81	9	N	74	172	1			32
06	2850 #	2704	-0-	-146	-0-	2621	2	83	9	N	75					107
07	2759 #	2736	-0-	-23	-0-	2656	2	80	9	N	73					180
08	2759 #	2714	-0-	-45	-0-	2645	2	69	9	N	63	174	1			69
09	2700 #	2613	-0-	-87	-0-	2530	2	83	9	N	75					144
10	2790 #	2714	-0-	-76	-0-	2628	2	86	9	N	78	179	1			43

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

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

05	31775 X	29228	-0-	-2547	-0-	260	1	28405	2	N	512	365	1			359
						563	9									
06	32254 X	32254	-0-	-0-	-0-	264	1	31348	2	N	584	369	1			574
						642	9									
07	43361 X	43361	-0-	-0-	-0-	310	1	42288	2	N	694	912	1			356
						763	9									
08	44176 X	44176	-0-	-0-	-0-	310	1	43127	2	N	672	893	1			135
						739	9									
*09	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	285	1	37705	2	N	643	568	1			210
						707	9									
*10	45285 X	45285	-0-	-0-	-0-	310	1	44040	2	N	850	739	1			321
						935	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	717	2	39	9	N	35	163	1			47
06	829 X	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30	9	N	27					74
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					74
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					74
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					74

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

05	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1745	3	186	9	N	169	170	1			23
06	1830 X	1821	-0-	-9 B	-0-	1601	3	220	9	N	200	186	1			37
*07	1984 X	1277	-0-	-707 B	-0-	1277	3			N	-0-					37
*08	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1779	3	205	9	N	186	188	1			35
*09	1830 N	1748	-0-	-82 B	-0-	1529	3	219	9	N	199					234
*10	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1781	3	168	9	N	153	151	1			236

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

05	2325 N	716	-0-	-1609 B	-0-	364	3	352	9	N	320	378	1			84
06	2730 X	2037	-0-	-693 B	-0-	1512	3	525	9	N	477	344	1			217
*07	2821 X	1953	-0-	-868 B	-0-	1690	3	263	9	N	239	365	1			91
*08	2821 X	1781	-0-	-1040 B	-0-	1397	3	384	9	N	349	377	1			63
*09	2040 X	1909	-0-	-131 B	-0-	1329	3	580	9	N	527	377	1			213
10	2108 X	1681	-0-	-427 B	-0-	1482	3	199	9	N	181	183	1			211

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

05	9764 X	9764	-0-	-0- B	-0-	8738	3	1026	9	N	933	749	1			260
06	9028 X	9028	-0-	-0- B	-0-	8199	3	829	9	N	754	744	1			270
*07	5766 X	3619	-0-	-2147 B	-0-	3067	3	552	9	N	502	525	1			247
*08	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					247
*09	5580 X	50	-0-	-5530 B	-0-	50	3			N	-0-					247
10	5766 X	5693	-0-	-73 B	-0-	4921	3	772	9	N	702	373	1			576

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

05	4557 X	3126	-0-	-1431 B	-0-	60	1	2847	3	N	199	189	1			244
						219	9									
06	4200 X	2845	-0-	-1355 B	-0-	48	1	2797	3	N	-0-					244
*07	3410 X	3266	-0-	-144 B	-0-	33	1	2599	3	N	576	556	1			264
						634	9									
*08	3193 X	1814	-0-	-1379 B	-0-	1814	3			N	-0-					264
*09	3090 X	2411	-0-	-679 B	-0-	1916	3	495	9	N	450	180	1			534
*10	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	31	1	3036	3	N	306	363	1			477
						337	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKS WELL #: 210 RRCID -> 284243 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 12802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	142569	-0-	142569 B	370436	153 1 2876 5	97506 3 42034 9	Y	38213	38213	0	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11521 05/20/2018

HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	356	-0-	356 B	356	2 1 121 9	233 3	Y	110	110	0	-0-
*03	SHUT IN	92047	-0-	92047 B	92403	190 1 30036 9	61821 3	Y	27305	27305	0	-0-
*04	SHUT IN	128606	-0-	128606 B	221009	223 1 3159 5	87573 3 37651 9	Y	34228	34228	0	-0-
*05	366009 X	145000	-0-	-221009 B	-0-	161 1 3032 5	102806 3 39001 9	Y	35455	35455	0	-0-
*06	130826 X	130826	-0-	-0- B	-0-	125 1 32860 9	97841 3	Y	29873	29873	0	-0-
*07	134535 X	134535	-0-	-0- B	-0-	134 1 32115 9	102286 3	Y	29195	29195	0	-0-
*08	113181 X	104383	-0-	-8798 B	-0-	128 1 24214 9	80041 3	Y	22013	22013	0	-0-
*09	109530 X	57843	-0-	-51687 B	-0-	83 1 1345 5	43157 3 13258 9	Y	12053	12053	0	-0-
*10	113181 X	63418	-0-	-49763 B	-0-	120 1 2126 5	48185 3 12987 9	Y	11806	11806	0	-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 04/02/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	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-					Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	24367	-0-	24367	B	24367	24	1	19206	3	Y	4670	4670	0		-0-
							5137	9								

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

05	76849 X	17357	-0-	-59492	B	-0-	1442	1	10466	3	Y	4920	4933	0			67
							37	4	5412	9							
06	43530 X	15831	-0-	-27699	B	-0-	1327	1	9263	3	Y	4764	4759	0			72
							1	4	5240	9							
07	36704 X	19376	-0-	-17328	B	-0-	1996	1	12607	3	Y	4339	4325	0			86
							4773	9									
08	26877 X	11898	-0-	-14979	B	-0-	1623	1	7664	3	Y	2338	2345	0			79
							39	4	2572	9							
09	20430 X	13440	-0-	-6990	B	-0-	1006	1	8927	3	Y	3162	3179	0	10	8	52
							29	4	3478	9							
10	19375 X	6509	-0-	-12866	B	-0-	397	1	3329	3	Y	2506	2487	0	21	8	50
							26	4	2757	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14694 X	14422	-0-	-272	B	-0-	1334	1	12502	3	Y	463	465	0			10
							77	4	509	9							
06	14250 X	12701	-0-	-1549	B	-0-	1363	1	10751	3	Y	426	424	0			12
							118	4	469	9							
07	15407 X	9600	-0-	-5807	B	-0-	1117	1	8045	3	Y	302	303	0			11
							106	4	332	9							
08	15407 X	3558	-0-	-11849	B	-0-	725	1	2572	3	Y	174	181	0			4
							70	4	191	9							
09	14910 X	240	-0-	-14670	B	-0-	214	1	12	4	Y	13	17	0			-0-
							14	9									
10	14415 X	-0-	-0-	-14415	B	-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

05	3162 X	1877	-0-	-1285	B	-0-	988	1	112	3	Y	668	669	0			8
							42	4	735	9							
06	3060 X	2040	-0-	-1020	B	-0-	941	1	262	3	Y	671	671	0			8
							99	4	738	9							
07	3262 X	3262	-0-	-0-	B	-0-	1051	1	1566	3	Y	488	492	0			4
							108	4	537	9							
08	2193 X	2193	-0-	-0-	B	-0-	880	1	713	3	Y	472	471	0			5
							81	4	519	9							
09	2487 X	2487	-0-	-0-	B	-0-	871	1	1023	3	Y	475	472	0			8
							70	4	523	9							
*10	3435 X	3435	-0-	-0-	B	-0-	932	1	1972	3	Y	426	425	0			9
							62	4	469	9							

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
05	7099	X	564	-0-	-6535 B	-0-	225	1	309	3	Y	15	15	0			-0-
							13	4	17	9							
06	5880	X	4578	-0-	-1302 B	-0-	515	1	3747	3	Y	246	239	0			7
							45	4	271	9							
07	18976	X	18976	-0-	-0- B	-0-	1373	1	16679	3	Y	723	705	0			25
							129	4	795	9							
08	15956	X	15956	-0-	-0- B	-0-	1340	1	13861	3	Y	571	584	0			12
							127	4	628	9							
09	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	1011	1	10772	3	Y	392	397	0			7
							56	4	431	9							
*10	16094	X	16094	-0-	-0- B	-0-	929	1	14598	3	Y	479	474	0			12
							40	4	527	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	12359	-0-	-2366 B	-0-	856	1	9968	3	Y	1336	1333	0			31
							65	4	1470	9							
06	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	1076	1	14994	3	Y	1776	1751	0			56
							67	4	1954	9							
07	23065	X	23065	-0-	-0- B	-0-	1338	1	19201	3	Y	2211	2208	0			59
							94	4	2432	9							
08	26921	X	26921	-0-	-0- B	-0-	1653	1	22489	3	Y	2429	2418	0			70
							107	4	2672	9							
09	22302	X	22302	-0-	-0- B	-0-	1526	1	18239	3	Y	2190	2195	0			65
							128	4	2409	9							
*10	22368	X	22368	-0-	-0- B	-0-	1497	1	18510	3	Y	1967	1965	0			67
							197	4	2164	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8654	X	8654	-0-	-0- B	-0-	1017	1	5950	3	Y	1498	1506	0			37
							39	4	1648	9							
06	8700	X	7849	-0-	-851 B	-0-	898	1	5190	3	Y	1546	1542	0			41
							60	4	1701	9							
07	8990	X	2846	-0-	-6144 B	-0-	278	1	2020	3	Y	474	508	0			7
							27	4	521	9							
08	8959	X	7288	-0-	-1671 B	-0-	662	1	5106	3	Y	1328	1313	0			22
							59	4	1461	9							
09	8370	X	7676	-0-	-694 B	-0-	873	1	5260	3	Y	1376	1367	0			31
							29	4	1514	9							
10	8649	X	8018	-0-	-631 B	-0-	916	1	5643	3	Y	1261	1264	0			28
							72	4	1387	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14660	X	14660	-0-	-0- B	-0-	1173	1	11741	3	Y	1506	1508	0			35
							89	4	1657	9							
06	13280	X	13280	-0-	-0- B	-0-	1067	1	10619	3	Y	1389	1380	0			44
							66	4	1528	9							
07	13733	X	12567	-0-	-1166 B	-0-	1082	1	9905	3	Y	1367	1374	0			37
							76	4	1504	9							
08	14663	X	12564	-0-	-2099 B	-0-	1184	1	9737	3	Y	1424	1420	0			41
							77	4	1566	9							
09	14190	X	13050	-0-	-1140 B	-0-	1244	1	10081	3	Y	1473	1470	0			44
							105	4	1620	9							
10	14663	X	11269	-0-	-3394 B	-0-	1174	1	8574	3	Y	1241	1242	0			43
							156	4	1365	9							

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
05	9641	X	3519	-0-	-6122 B	-0-	647	1	2336	3	Y	443	448	0			10
							49	4	487	9							
06	8280	X	5361	-0-	-2919 B	-0-	834	1	4010	3	Y	423	420	0			13
							52	4	465	9							
07	7967	X	5019	-0-	-2948 B	-0-	898	1	3608	3	Y	408	410	0			11
							64	4	449	9							
08	7502	X	6910	-0-	-592 B	-0-	1066	1	5177	3	Y	543	538	0			16
							70	4	597	9							
09	6240	X	4634	-0-	-1606 B	-0-	737	1	3430	3	Y	368	373	0			11
							62	4	405	9							
*10	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	1014	1	4506	3	Y	673	661	0			23
							136	4	740	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

05	12710	X	17834	-0-	5124 B	-41457	1157	1	15620	3	N	881	867	0			21
							88	4	969	9							
06	7230	X	13570	-0-	6340 B	-35117	986	1	11988	3	N	486	492	0			15
							61	4	535	9							
07	7471	X	12554	-0-	5083 B	-30034	990	1	11131	3	N	330	336	0			9
							70	4	363	9							
08	17825	X	12130	-0-	-5695 B	-30034	1059	1	10654	3	N	316	316	0			9
							69	4	348	9							
09	17250	X	10291	-0-	-6959 B	-30034	1018	1	8926	3	N	238	240	0			7
							85	4	262	9							
10	17825	X	9118	-0-	-8707 B	-30034	734	1	8019	3	N	244	243	0			8
							97	4	268	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

05	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	580	1	1585	3	Y	431	431	0			7
							83	4	474	9							
06	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	524	1	1466	3	Y	436	436	0			7
							100	4	480	9							
07	2883	X	2475	-0-	-408 B	-0-	539	1	1437	3	Y	366	366	0			7
							96	4	403	9							
08	2914	X	2546	-0-	-368 B	-0-	594	1	1504	3	Y	362	361	0			8
							50	4	398	9							
09	2640	X	2131	-0-	-509 B	-0-	559	1	1061	3	Y	425	424	0			9
							43	4	468	9							
10	2728	X	2113	-0-	-615 B	-0-	582	1	970	3	Y	443	442	0			10
							74	4	487	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

05	6509	X	6509	-0-	-0- B	-0-	1088	1	5000	3	Y	314	254	0			83
							76	4	345	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0- B	-0-	1046	1	7609	3	Y	374	376	0			81
							127	4	411	9							
07	8018	X	8018	-0-	-0- B	-0-	634	1	6658	3	Y	312	350	0			43
							383	4	343	9							
08	9524	X	9524	-0-	-0- B	-0-	1388	1	7374	3	Y	566	411	0			198
							139	4	623	9							
09	9180	X	7767	-0-	-1413 B	-0-	1671	1	5197	3	Y	341	446	0			93
							524	4	375	9							
10	9486	X	7537	-0-	-1949 B	-0-	1039	1	5317	3	Y	364	352	0			146
							781	4	400	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
05	36983	X	16928	-0-	-20055 B	-0-	760	1	13282	3	Y	2594	2606	0			31
							33	4	2853	9							
06	35790	X	15336	-0-	-20454 B	-0-	680	1	12004	3	Y	2349	2352	0			28
							68	4	2584	9							
07	30008	X	15944	-0-	-14064 B	-0-	740	1	12604	3	Y	2296	2304	0			20
							74	4	2526	9							
08	20708	X	13666	-0-	-7042 B	-0-	588	1	10853	3	Y	1975	1972	0			23
							52	4	2173	9							
09	20040	X	5244	-0-	-14796 B	-0-	220	1	4186	3	Y	746	756	0			13
							17	4	821	9							
10	16926	X	9583	-0-	-7343 B	-0-	550	1	7059	3	Y	1762	1738	0			37
							36	4	1938	9							

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
05	11067	X	2366	-0-	-8701 B	-0-	800	1	1286	3	Y	204	198	0			54
							56	4	224	9							
06	10710	X	4422	-0-	-6288 B	-0-	707	1	3452	3	Y	161	180	0			35
							86	4	177	9							
07	9517	X	5665	-0-	-3852 B	-0-	632	1	4291	3	Y	327	295	0			67
							382	4	360	9							
08	7316	X	5520	-0-	-1796 B	-0-	804	1	4375	3	Y	236	220	0			83
							81	4	260	9							
09	4710	X	3830	-0-	-880 B	-0-	556	1	2988	3	Y	102	157	0			28
							174	4	112	9							
10	5673	X	4190	-0-	-1483 B	-0-	367	1	3424	3	Y	112	107	0			45
							276	4	123	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
05	7781	X	5778	-0-	-2003 B	-0-	1054	1	3902	3	Y	611	610	0			10
							150	4	672	9							
06	7530	X	5356	-0-	-2174 B	-0-	853	1	3760	3	Y	529	530	0			9
							161	4	582	9							
07	7781	X	7617	-0-	-164 B	-0-	776	1	5866	3	Y	763	758	0			14
							136	4	839	9							
08	7285	X	6379	-0-	-906 B	-0-	721	1	4811	3	Y	715	714	0			15
							60	4	787	9							
09	7050	X	4361	-0-	-2689 B	-0-	647	1	3018	3	Y	587	589	0			13
							50	4	646	9							
10	7626	X	2361	-0-	-5265 B	-0-	764	1	743	3	Y	688	685	0			16
							97	4	757	9							

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
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0- B	-0-	47	1	27	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	36324 X	36324	-0-	-0- B	-0-	1482	1	32148	3	Y	2347	2310	0			55
						112	4	2582	9							
06	44405 X	44405	-0-	-0- B	-0-	1829	1	40334	3	Y	1935	1929	0			61
						113	4	2129	9							
07	43114 X	43114	-0-	-0- B	-0-	1871	1	38989	3	Y	1929	1938	0			52
						132	4	2122	9							
08	44648 X	44648	-0-	-0- B	-0-	2132	1	40193	3	Y	1987	1982	0			57
						137	4	2186	9							
09	44400 X	36654	-0-	-7746 B	-0-	1929	1	32638	3	Y	1751	1756	0			52
						161	4	1926	9							
10	45880 X	43855	-0-	-2025 B	-0-	2169	1	39314	3	Y	1900	1887	0			65
						282	4	2090	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

05	6696 X	4096	-0-	-2600 B	-0-	479	1	3285	3	Y	269	272	0			6
						36	4	296	9							
06	6480 X	1960	-0-	-4520 B	-0-	445	1	252	3	Y	1123	1094	0			35
						28	4	1235	9							
07	6696 X	601	-0-	-6095 B	-0-	451	1	42	3	Y	69	102	0			2
						32	4	76	9							
08	7409 X	1837	-0-	-5572 B	-0-	493	1	1168	3	Y	131	129	0			4
						32	4	144	9							
09	7170 X	156	-0-	-7014 B	-0-	101	1	9	4	Y	42	45	0			1
						46	9									
10	4092 X	2074	-0-	-2018 B	-0-	485	1	1392	3	Y	120	117	0			4
						65	4	132	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

05	39649 X	36583	-0-	-3066 B	-0-	1454	1	32611	3	Y	2189	2202	0			52
						110	4	2408	9							
06	37320 X	35187	-0-	-2133 B	-0-	1455	1	31837	3	Y	1641	1641	0			52
						90	4	1805	9							
07	43741 X	36344	-0-	-7397 B	-0-	1601	1	32827	3	Y	1639	1647	0			44
						113	4	1803	9							
08	43741 X	36521	-0-	-7220 B	-0-	1761	1	32806	3	Y	1673	1669	0			48
						114	4	1840	9							
09	42330 X	26361	-0-	-15969 B	-0-	1424	1	23308	3	Y	1373	1380	0			41
						119	4	1510	9							
10	36580 X	24614	-0-	-11966 B	-0-	1213	1	21832	3	Y	1283	1280	0			44
						158	4	1411	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

05	14043 X	10046	-0-	-3997 B	-0-	524	1	9095	3	Y	352	365	0			8
						40	4	387	9							
06	13020 X	9342	-0-	-3678 B	-0-	513	1	8515	3	Y	256	256	0			8
						32	4	282	9							
07	12896 X	8656	-0-	-4240 B	-0-	503	1	7575	3	Y	493	488	0			13
						36	4	542	9							
08	11935 X	10173	-0-	-1762 B	-0-	630	1	9000	3	Y	456	456	0			13
						41	4	502	9							
09	11460 X	9088	-0-	-2372 B	-0-	612	1	7874	3	Y	501	499	0			15
						51	4	551	9							
*10	10848 X	10848	-0-	-0- B	-0-	700	1	9511	3	Y	495	493	0			17
						92	4	545	9							

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
05	18538	X	11963	-0-	-6575 B	-0-	1056	1	10218	3	Y	559	523	0			148
							74	4	615	9							
06	15030	X	11172	-0-	-3858 B	-0-	949	1	9656	3	Y	410	469	0			89
							116	4	451	9							
07	15190	X	12012	-0-	-3178 B	-0-	853	1	10384	3	Y	236	212	0			113
							515	4	260	9							
08	11966	X	10324	-0-	-1642 B	-0-	984	1	8795	3	Y	405	376	0			142
							99	4	446	9							
09	11580	X	10841	-0-	-739 B	-0-	967	1	9272	3	Y	272	340	0			74
							303	4	299	9							
10	11997	X	10220	-0-	-1777 B	-0-	477	1	9013	3	Y	337	309	0			135
							359	4	371	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

05	16213	X	14127	-0-	-2086 B	-0-	1309	1	11973	3	Y	685	672	0			181
							91	4	754	9							
06	15690	X	14221	-0-	-1469 B	-0-	1311	1	12079	3	Y	610	658	0			133
							160	4	671	9							
07	16213	X	14325	-0-	-1888 B	-0-	1023	1	12265	3	Y	381	234	0			280
							618	4	419	9							
08	14663	X	10726	-0-	-3937 B	-0-	1153	1	8853	3	Y	549	637	0			192
							116	4	604	9							
09	14220	X	11566	-0-	-2654 B	-0-	987	1	9933	3	Y	306	415	0			83
							309	4	337	9							
10	14694	X	11685	-0-	-3009 B	-0-	543	1	10242	3	Y	447	388	0			179
							408	4	492	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

05	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	927	1	2906	3	Y	425	429	0			11
							35	4	468	9							
06	2010	X	538	-0-	-1472 B	-0-	109	1	332	3	Y	82	91	0			2
							7	4	90	9							
07	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	871	1	2628	3	Y	425	421	0			6
							85	4	468	9							
08	4340	X	372	-0-	-3968 B	-0-	285	1	26	4	Y	55	60	0			1
							61	9									
09	4200	X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

05	5890	X	5345	-0-	-545 B	-0-	811	1	3707	3	Y	647	645	0			11
							115	4	712	9							
06	5700	X	5286	-0-	-414 B	-0-	758	1	3496	3	Y	808	805	0			14
							143	4	889	9							
07	5890	X	5271	-0-	-619 B	-0-	768	1	3713	3	Y	595	598	0			11
							135	4	655	9							
08	5549	X	5501	-0-	-48 B	-0-	794	1	4276	3	Y	332	336	0			7
							66	4	365	9							
09	5370	X	3424	-0-	-1946 B	-0-	733	1	2456	3	Y	163	166	0			4
							56	4	179	9							
10	5456	X	3970	-0-	-1486 B	-0-	976	1	2621	3	Y	227	226	0			5
							123	4	250	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	8510	-0-	-4014 B	-0-	1104	1	6677	3	Y	593	536	0			157
							77	4	652	9							
06	12120	X	7461	-0-	-4659 B	-0-	913	1	5978	3	Y	417	483	0			91
							111	4	459	9							
07	12524	X	8771	-0-	-3753 B	-0-	952	1	6352	3	Y	810	777	0			124
							576	4	891	9							
08	11191	X	7118	-0-	-4073 B	-0-	1030	1	5640	3	Y	314	328	0			110
							103	4	345	9							
09	13091	X	13091	-0-	-0- B	-0-	1723	1	10380	3	Y	407	406	0			111
							540	4	448	9							
*10	10191	X	10191	-0-	-0- B	-0-	973	1	8128	3	Y	326	355	0			130
							731	4	359	9							

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
05	8680	X	7285	-0-	-1395 B	-0-	693	1	5303	3	Y	1084	1082	0			18
							97	4	1192	9							
06	8400	X	5198	-0-	-3202 B	-0-	426	1	3650	3	Y	948	950	0			16
							79	4	1043	9							
07	7812	X	7058	-0-	-754 B	-0-	651	1	5002	3	Y	1174	1168	0			22
							114	4	1291	9							
08	7347	X	6776	-0-	-571 B	-0-	729	1	5144	3	Y	766	772	0			16
							60	4	843	9							
09	7050	X	6796	-0-	-254 B	-0-	733	1	4856	3	Y	1046	1039	0			23
							56	4	1151	9							
10	7285	X	7049	-0-	-236 B	-0-	799	1	4947	3	Y	1094	1092	0			25
							100	4	1203	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7482	-0-	-1477 B	-0-	1285	1	5724	3	Y	348	350	0			92
							90	4	383	9							
06	7200	X	6854	-0-	-346 B	-0-	1260	1	5147	3	Y	267	301	0			58
							153	4	294	9							
07	8277	X	5987	-0-	-2290 B	-0-	696	1	4655	3	Y	195	186	0			67
							421	4	215	9							
08	11328	X	11328	-0-	-0- B	-0-	1039	1	9782	3	Y	366	305	0			128
							104	4	403	9							
09	8951	X	8951	-0-	-0- B	-0-	1008	1	7405	3	Y	202	275	0			55
							316	4	222	9							
10	7471	X	6170	-0-	-1301 B	-0-	290	1	5497	3	Y	150	169	0			60
							218	4	165	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15821	-0-	-2097 B	-0-	1126	1	13594	3	Y	943	945	0			21
							64	4	1037	9							
06	17250	X	14562	-0-	-2688 B	-0-	1002	1	12463	3	Y	919	913	0			27
							86	4	1011	9							
07	17639	X	15228	-0-	-2411 B	-0-	1020	1	13154	3	Y	871	867	0			31
							96	4	958	9							
08	16399	X	14750	-0-	-1649 B	-0-	1002	1	12740	3	Y	831	844	0			18
							94	4	914	9							
09	15870	X	13363	-0-	-2507 B	-0-	961	1	11533	3	Y	741	746	0			13
							54	4	815	9							
10	15810	X	8502	-0-	-7308 B	-0-	756	1	6977	3	Y	670	666	0			17
							32	4	737	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4595	-0-	-241 B	-0-	616	1	3526	3	Y	333	333	0			6
							87	4	366	9							
06	4680	X	4421	-0-	-259 B	-0-	573	1	3371	3	Y	335	335	0			6
							108	4	369	9							
07	5244	X	5244	-0-	-0- B	-0-	695	1	3760	3	Y	606	601	0			11
							122	4	667	9							
08	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	682	1	3741	3	Y	369	372	0			8
							57	4	406	9							
09	4380	X	4370	-0-	-10 B	-0-	689	1	3375	3	Y	230	233	0			5
							53	4	253	9							
*10	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	850	1	3377	3	Y	609	600	0			14
							107	4	670	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

05	19530	X	12048	-0-	-7482 B	-0-	1108	1	9069	3	Y	1690	1682	0			39
							12	4	1859	9							
06	18900	X	11458	-0-	-7442 B	-0-	1109	1	8661	3	Y	1521	1535	0			25
							15	4	1673	9							
07	19530	X	11764	-0-	-7766 B	-0-	1138	1	8891	3	Y	1567	1573	0			19
							11	4	1724	9							
08	13268	X	11707	-0-	-1561 B	-0-	1185	1	8904	3	Y	1466	1462	0			23
							5	4	1613	9							
09	12480	X	11433	-0-	-1047 B	-0-	1252	1	8631	3	Y	1404	1401	0			26
							6	4	1544	9							
10	12059	X	11235	-0-	-824 B	-0-	1317	1	8346	3	Y	1422	1418	0			30
							8	4	1564	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

05	13082	X	10133	-0-	-2949 B	-0-	777	1	8232	3	Y	995	1011	0			25
							29	4	1095	9							
06	12660	X	10647	-0-	-2013 B	-0-	826	1	8526	3	Y	1127	1122	0			30
							55	4	1240	9							
07	13206	X	10793	-0-	-2413 B	-0-	844	1	8690	3	Y	1070	1084	0			16
							82	4	1177	9							
08	13206	X	11150	-0-	-2056 B	-0-	825	1	9063	3	Y	1080	1078	0			18
							74	4	1188	9							
09	12780	X	10291	-0-	-2489 B	-0-	771	1	8460	3	Y	940	937	0			21
							26	4	1034	9							
10	11005	X	9791	-0-	-1214 B	-0-	788	1	7921	3	Y	927	927	0			21
							62	4	1020	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

05	4371	X	4157	-0-	-214 B	-0-	800	1	2969	3	Y	325	325	0			8
							30	4	358	9							
06	4590	X	3890	-0-	-700 B	-0-	875	1	2658	3	Y	272	273	0			7
							58	4	299	9							
07	4743	X	4722	-0-	-21 B	-0-	922	1	3280	3	Y	391	392	0			6
							90	4	430	9							
08	4743	X	4406	-0-	-337 B	-0-	879	1	3103	3	Y	314	315	0			5
							79	4	345	9							
09	4020	X	2710	-0-	-1310 B	-0-	778	1	1561	3	Y	314	312	0			7
							26	4	345	9							
10	4712	X	2706	-0-	-2006 B	-0-	805	1	1508	3	Y	300	300	0			7
							63	4	330	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	2937	-0-	-4999 B	-0-	958	1	1414	3	Y	481	484	0			12
							36	4	529	9							
06	7050	X	4105	-0-	-2945 B	-0-	879	1	2831	3	Y	306	310	0			8
							58	4	337	9							
07	6199	X	6199	-0-	-0- B	-0-	1072	1	4341	3	Y	619	618	0			9
							105	4	681	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0- B	-0-	1054	1	4896	3	Y	506	507	0			8
							94	4	557	9							
09	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	895	1	3856	3	Y	561	556	0			13
							30	4	617	9							
10	6200	X	5203	-0-	-997 B	-0-	987	1	3458	3	Y	618	617	0			14
							78	4	680	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

05	2883	X	1144	-0-	-1739 B	-0-	190	1	728	3	Y	181	183	0			3
							27	4	199	9							
06	2790	X	519	-0-	-2271 B	-0-	321	1	62	4	Y	124	125	0			2
							136	9									
07	2697	X	1298	-0-	-1399 B	-0-	776	1	193	3	Y	173	172	0			3
							139	4	190	9							
08	2697	X	1013	-0-	-1684 B	-0-	673	1	120	3	Y	149	149	0			3
							56	4	164	9							
09	2490	X	1278	-0-	-1212 B	-0-	829	1	235	3	Y	136	136	0			3
							64	4	150	9							
*10	2230	X	2230	-0-	-0- B	-0-	947	1	482	3	Y	619	608	0			14
							120	4	681	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

05	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	793	1	1683	3	Y	410	405	0			7
							113	4	451	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0- B	-0-	938	1	2359	3	Y	471	470	0			8
							179	4	518	9							
07	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	733	1	1199	3	Y	291	294	0			5
							131	4	320	9							
08	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	874	1	1992	3	Y	299	298	0			6
							73	4	329	9							
09	3990	X	2327	-0-	-1663 B	-0-	864	1	1132	3	Y	241	242	0			5
							66	4	265	9							
10	4123	X	2177	-0-	-1946 B	-0-	927	1	893	3	Y	218	218	0			5
							117	4	240	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
05	4557	X	3495	-0-	-1062 B	-0-	758	1	2583	3	Y	100	103	0			2
							44	4	110	9							
06	4830	X	1870	-0-	-2960 B	-0-	603	1	1009	3	Y	186	183	0			5
							53	4	205	9							
07	4991	X	4488	-0-	-503 B	-0-	813	1	3270	3	Y	298	293	0			10
							77	4	328	9							
08	4991	X	2728	-0-	-2263 B	-0-	779	1	1602	3	Y	247	252	0			5
							75	4	272	9							
09	3540	X	807	-0-	-2733 B	-0-	530	1	40	3	Y	189	191	0			3
							29	4	208	9							
10	4495	X	951	-0-	-3544 B	-0-	639	1	26	4	Y	260	256	0			7
							286	9									

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
05	15097	X	13201	-0-	-1896 B	-0-	1299	1	11355	3	Y	429	427	0			10
							75	4	472	9							
06	14610	X	12145	-0-	-2465 B	-0-	1170	1	10560	3	Y	285	287	0			8
							101	4	314	9							
07	15097	X	11076	-0-	-4021 B	-0-	1168	1	9512	3	Y	260	259	0			9
							110	4	286	9							
08	13516	X	1133	-0-	-12383 B	-0-	253	1	821	3	Y	32	40	0			1
							24	4	35	9							
09	12780	X	10110	-0-	-2670 B	-0-	1184	1	8601	3	Y	235	232	0			4
							66	4	259	9							
10	13206	X	12149	-0-	-1057 B	-0-	1225	1	9885	3	Y	897	878	0			23
							52	4	987	9							

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
05	10137	X	9166	-0-	-971 B	-0-	1011	1	6780	3	Y	1215	1226	0			30
							38	4	1337	9							
06	11040	X	9345	-0-	-1695 B	-0-	1007	1	6591	3	Y	1527	1517	0			40
							67	4	1680	9							
07	11408	X	8569	-0-	-2839 B	-0-	892	1	5991	3	Y	1454	1472	0			22
							87	4	1599	9							
08	11129	X	8720	-0-	-2409 B	-0-	887	1	6218	3	Y	1396	1395	0			23
							79	4	1536	9							
09	9360	X	8247	-0-	-1113 B	-0-	836	1	5846	3	Y	1397	1388	0			32
							28	4	1537	9							
10	9672	X	7851	-0-	-1821 B	-0-	855	1	5492	3	Y	1306	1309	0			29
							67	4	1437	9							

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
05	23684	X	15533	-0-	-8151 B	-0-	1037	1	12288	3	Y	1935	1945	0			46
							79	4	2129	9							
06	22920	X	10022	-0-	-12898 B	-0-	814	1	7780	3	Y	1252	1259	0			39
							51	4	1377	9							
07	23684	X	6299	-0-	-17385 B	-0-	947	1	4269	3	Y	924	938	0			25
							67	4	1016	9							
08	15221	X	4161	-0-	-11060 B	-0-	1059	1	2226	3	Y	734	738	0			21
							69	4	807	9							
09	14730	X	3863	-0-	-10867 B	-0-	1002	1	2127	3	Y	590	593	0			18
							85	4	649	9							
10	15221	X	5152	-0-	-10069 B	-0-	1116	1	2917	3	Y	881	869	0			30
							150	4	969	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	11834	-0-	-2891 B	-0-	1008	1	9588	3	Y	1056	1059	0			25
							76	4	1162	9							
06	14250	X	11554	-0-	-2696 B	-0-	957	1	9590	3	Y	862	860	0			27
							59	4	948	9							
07	14942	X	12044	-0-	-2898 B	-0-	1018	1	9872	3	Y	984	985	0			26
							72	4	1082	9							
08	14970	X	14970	-0-	-0- B	-0-	1258	1	12343	3	Y	1170	1162	0			34
							82	4	1287	9							
09	17622	X	17622	-0-	-0- B	-0-	1458	1	14707	3	Y	1214	1212	0			36
							122	4	1335	9							
*10	13775	X	13775	-0-	-0- B	-0-	1249	1	11138	3	Y	1111	1109	0			38
							166	4	1222	9							

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
05	11036	X	8603	-0-	-2433 B	-0-	679	1	6690	3	Y	1108	1111	0			86
							15	4	1219	9							
06	10680	X	7602	-0-	-3078 B	-0-	625	1	5953	3	Y	923	917	0			92
							9	4	1015	9							
07	9765	X	7758	-0-	-2007 B	-0-	630	1	5851	3	Y	1152	1154	0			90
							10	4	1267	9							
08	8866	X	7666	-0-	-1200 B	-0-	632	1	5798	3	Y	1120	1111	0			99
							4	4	1232	9							
09	8580	X	7086	-0-	-1494 B	-0-	636	1	5362	3	Y	982	978	0			103
							8	4	1080	9							
10	8618	X	7496	-0-	-1122 B	-0-	671	1	5647	3	Y	1063	1068	0			98
							9	4	1169	9							

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
05	7409	X	6263	-0-	-1146 B	-0-	613	1	4766	3	Y	725	726	0			12
							86	4	798	9							
06	6930	X	6280	-0-	-650 B	-0-	577	1	4797	3	Y	726	726	0			12
							107	4	799	9							
07	7285	X	6665	-0-	-620 B	-0-	604	1	5185	3	Y	701	700	0			13
							105	4	771	9							
08	7285	X	6250	-0-	-1035 B	-0-	593	1	4867	3	Y	674	673	0			14
							49	4	741	9							
09	7050	X	6024	-0-	-1026 B	-0-	593	1	4735	3	Y	592	593	0			13
							45	4	651	9							
10	6665	X	6300	-0-	-365 B	-0-	682	1	4869	3	Y	604	603	0			14
							85	4	664	9							

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
05	3627	X	3568	-0-	-59 B	-0-	544	1	2061	3	Y	805	802	0			14
							77	4	886	9							
06	3330	X	3070	-0-	-260 B	-0-	504	1	1710	3	Y	691	693	0			12
							96	4	760	9							
07	3131	X	2965	-0-	-166 B	-0-	502	1	1516	3	Y	780	778	0			14
							89	4	858	9							
08	3565	X	2706	-0-	-859 B	-0-	493	1	1340	3	Y	756	754	0			16
							41	4	832	9							
09	3450	X	2293	-0-	-1157 B	-0-	480	1	885	3	Y	810	808	0			18
							37	4	891	9							
10	3565	X	3167	-0-	-398 B	-0-	470	1	1504	3	Y	1031	1025	0			24
							59	4	1134	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3908	-0-	-866 B	-0-	683	1	1994	3	Y	1031	1028	0			18
							97	4	1134	9							
06	4680	X	2963	-0-	-1717 B	-0-	663	1	1065	3	Y	1007	1008	0			17
							127	4	1108	9							
07	4836	X	3083	-0-	-1753 B	-0-	524	1	1670	3	Y	724	728	0			13
							93	4	796	9							
08	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	628	1	2203	3	Y	1059	1050	0			22
							52	4	1165	9							
09	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	665	1	1675	3	Y	1305	1298	0			29
							51	4	1436	9							
*10	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	644	1	1429	3	Y	1161	1163	0			27
							81	4	1277	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

05	4185	X	1199	-0-	-2986 B	-0-	238	1	640	3	Y	289	294	0			7
							3	4	318	9							
06	4050	X	2844	-0-	-1206 B	-0-	507	1	1688	3	Y	584	581	0			10
							7	4	642	9							
07	4185	X	2073	-0-	-2112 B	-0-	623	1	881	3	Y	512	516	0			6
							6	4	563	9							
08	3999	X	2190	-0-	-1809 B	-0-	620	1	1028	3	Y	491	489	0			8
							2	4	540	9							
09	2850	X	1758	-0-	-1092 B	-0-	623	1	649	3	Y	439	439	0			8
							3	4	483	9							
10	2945	X	1478	-0-	-1467 B	-0-	642	1	500	3	Y	302	304	0			6
							4	4	332	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

05	12276	X	6258	-0-	-6018 B	-0-	583	1	4184	3	Y	1281	1279	0			22
							82	4	1409	9							
06	11880	X	7266	-0-	-4614 B	-0-	591	1	5147	3	Y	1289	1289	0			22
							110	4	1418	9							
07	11284	X	6119	-0-	-5165 B	-0-	557	1	4171	3	Y	1176	1176	0			22
							97	4	1294	9							
08	9579	X	6570	-0-	-3009 B	-0-	580	1	4591	3	Y	1228	1224	0			26
							48	4	1351	9							
09	8046	X	8046	-0-	-0- B	-0-	659	1	6160	3	Y	1070	1072	0			24
							50	4	1177	9							
10	7502	X	4133	-0-	-3369 B	-0-	689	1	2105	3	Y	1138	1136	0			26
							87	4	1252	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

05	7037	X	6765	-0-	-272 B	-0-	788	1	5573	3	Y	313	319	0			7
							60	4	344	9							
06	6810	X	-0-	-0-	-6810 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	8928	X	63	-0-	-8865 B	-0-	38	1	3	4	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	8928	X	-0-	-0-	-8928 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	8032	-0-	-8646 B	-0-	488	1	6934	3	Y	521	528	0			12
							37	4	573	9							
06	15180	X	10680	-0-	-4500 B	-0-	558	1	9410	3	Y	615	608	0			19
							35	4	677	9							
07	11532	X	11495	-0-	-37 B	-0-	630	1	10062	3	Y	690	691	0			18
							44	4	759	9							
08	11532	X	11378	-0-	-154 B	-0-	678	1	9910	3	Y	678	677	0			19
							44	4	746	9							
09	11160	X	9696	-0-	-1464 B	-0-	641	1	8273	3	Y	662	661	0			20
							54	4	728	9							
10	11501	X	10828	-0-	-673 B	-0-	684	1	9307	3	Y	679	676	0			23
							90	4	747	9							

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
05	23033	X	16676	-0-	-6357 B	-0-	886	1	14230	3	Y	1359	1365	0			45
							65	4	1495	9							
06	22290	X	12517	-0-	-9773 B	-0-	738	1	10537	3	Y	1041	1045	0			41
							97	4	1145	9							
07	19251	X	12138	-0-	-7113 B	-0-	746	1	10077	3	Y	1067	1063	0			45
							141	4	1174	9							
08	18383	X	12377	-0-	-6006 B	-0-	770	1	10394	3	Y	988	1026	0			7
							126	4	1087	9							
09	17400	X	10509	-0-	-6891 B	-0-	706	1	8781	3	Y	852	851	0			8
							85	4	937	9							
10	16678	X	12107	-0-	-4571 B	-0-	707	1	10304	3	Y	912	907	0			13
							93	4	1003	9							

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
05	5053	X	4129	-0-	-924 B	-0-	462	1	3030	3	Y	548	549	0			18
							34	4	603	9							
06	4770	X	4032	-0-	-738 B	-0-	469	1	2904	3	Y	543	540	0			21
							62	4	597	9							
07	4588	X	4242	-0-	-346 B	-0-	499	1	3019	3	Y	572	569	0			24
							95	4	629	9							
08	4061	X	3612	-0-	-449 B	-0-	482	1	2465	3	Y	533	553	0			4
							79	4	586	9							
09	3930	X	3253	-0-	-677 B	-0-	491	1	2212	3	Y	446	446	0			4
							59	4	491	9							
10	4061	X	3231	-0-	-830 B	-0-	463	1	2148	3	Y	508	505	0			7
							61	4	559	9							

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
05	7719	X	5070	-0-	-2649 B	-0-	910	1	3517	3	Y	537	544	0			12
							52	4	591	9							
06	8640	X	4435	-0-	-4205 B	-0-	857	1	3098	3	Y	368	369	0			11
							75	4	405	9							
07	8928	X	4315	-0-	-4613 B	-0-	837	1	3120	3	Y	253	255	0			9
							80	4	278	9							
08	9052	X	5294	-0-	-3758 B	-0-	873	1	3752	3	Y	532	530	0			11
							84	4	585	9							
09	8310	X	4843	-0-	-3467 B	-0-	878	1	3243	3	Y	613	613	0			11
							48	4	674	9							
10	5084	X	4642	-0-	-442 B	-0-	868	1	3034	3	Y	640	635	0			16
							36	4	704	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7236	-0-	-1816 B	-0-	1052	1	5401	3	Y	656	658	0			15
							61	4	722	9							
06	7980	X	2612	-0-	-5368 B	-0-	842	1	1452	3	Y	222	230	0			7
							74	4	244	9							
07	7254	X	3407	-0-	-3847 B	-0-	823	1	2257	3	Y	226	225	0			8
							78	4	249	9							
08	7223	X	3256	-0-	-3967 B	-0-	842	1	2013	3	Y	291	293	0			6
							81	4	320	9							
09	6990	X	1403	-0-	-5587 B	-0-	846	1	329	3	Y	165	168	0			3
							46	4	182	9							
10	7223	X	2321	-0-	-4902 B	-0-	949	1	1098	3	Y	214	212	0			5
							39	4	235	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

05	6882	X	5508	-0-	-1374 B	-0-	720	1	4164	3	Y	530	540	0			12
							41	4	583	9							
06	5852	X	5852	-0-	-0- B	-0-	715	1	4505	3	Y	518	515	0			15
							62	4	570	9							
07	6541	X	5557	-0-	-984 B	-0-	728	1	4276	3	Y	440	440	0			15
							69	4	484	9							
08	6541	X	5849	-0-	-692 B	-0-	766	1	4537	3	Y	430	436	0			9
							73	4	473	9							
09	6330	X	5707	-0-	-623 B	-0-	774	1	4439	3	Y	410	412	0			7
							43	4	451	9							
10	6045	X	5744	-0-	-301 B	-0-	792	1	4449	3	Y	427	423	0			11
							33	4	470	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

05	14663	X	6994	-0-	-7669 B	-0-	437	1	6201	3	Y	294	292	0			7
							33	4	323	9							
06	13140	X	9866	-0-	-3274 B	-0-	529	1	8823	3	Y	437	430	0			14
							33	4	481	9							
07	9125	X	9125	-0-	-0- B	-0-	530	1	8158	3	Y	364	368	0			10
							37	4	400	9							
08	9470	X	9470	-0-	-0- B	-0-	583	1	8441	3	Y	371	370	0			11
							38	4	408	9							
09	9870	X	9297	-0-	-573 B	-0-	593	1	8230	3	Y	385	385	0			11
							50	4	424	9							
10	10199	X	7752	-0-	-2447 B	-0-	542	1	6756	3	Y	348	347	0			12
							71	4	383	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

05	3317	X	3024	-0-	-293 B	-0-	814	1	1506	3	Y	597	598	0			13
							47	4	657	9							
06	3060	X	2086	-0-	-974 B	-0-	726	1	567	3	Y	663	657	0			19
							64	4	729	9							
07	3162	X	982	-0-	-2180 B	-0-	626	1	60	4	Y	269	279	0			9
							296	9									
08	3100	X	695	-0-	-2405 B	-0-	575	1	56	4	Y	58	66	0			1
							64	9									
09	4175	X	4175	-0-	-0- B	-0-	837	1	2750	3	Y	493	485	0			9
							46	4	542	9							
*10	4955	X	4955	-0-	-0- B	-0-	927	1	3433	3	Y	505	501	0			13
							39	4	556	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	5665	-0-	-4379 B	-0-	709	1	3902	3	Y	921	921	0			20
							41	4	1013	9							
06	9720	X	4475	-0-	-5245 B	-0-	909	1	2213	3	Y	1158	1144	0			34
							79	4	1274	9							
07	10044	X	6341	-0-	-3703 B	-0-	1179	1	3855	3	Y	1086	1082	0			38
							112	4	1195	9							
08	6634	X	4425	-0-	-2209 B	-0-	822	1	2788	3	Y	669	693	0			14
							79	4	736	9							
09	6330	X	250	-0-	-6080 B	-0-	12	1	135	3	Y	93	105	0			2
							1	4	102	9							
10	6355	X	245	-0-	-6110 B	-0-	9	1	20	3	Y	196	193	0			5
							216	9									

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

05	8711	X	6521	-0-	-2190 B	-0-	795	1	4840	3	Y	778	782	0			19
							30	4	856	9							
06	8430	X	3932	-0-	-4498 B	-0-	204	1	2806	3	Y	826	823	0			22
							13	4	909	9							
07	14079	X	14079	-0-	-0- B	-0-	1234	1	10462	3	Y	2057	2048	0			31
							120	4	2263	9							
08	8822	X	8822	-0-	-0- B	-0-	1012	1	6242	3	Y	1343	1352	0			22
							91	4	1477	9							
09	9156	X	9156	-0-	-0- B	-0-	1022	1	6821	3	Y	1163	1159	0			26
							34	4	1279	9							
*10	25968	X	25968	-0-	-0- B	-0-	1385	1	23111	3	Y	1239	1238	0			27
							109	4	1363	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

05	17701	X	12752	-0-	-4949 B	-0-	1243	1	10598	3	Y	764	768	0			17
							71	4	840	9							
06	15930	X	12111	-0-	-3819 B	-0-	1130	1	10040	3	Y	767	762	0			22
							97	4	844	9							
07	13361	X	12796	-0-	-565 B	-0-	1184	1	10752	3	Y	680	678	0			24
							112	4	748	9							
08	13873	X	13873	-0-	-0- B	-0-	1295	1	11657	3	Y	725	733	0			16
							123	4	798	9							
09	12630	X	11531	-0-	-1099 B	-0-	1189	1	9598	3	Y	616	621	0			11
							66	4	678	9							
10	12803	X	12087	-0-	-716 B	-0-	1168	1	10160	3	Y	645	640	0			16
							49	4	710	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

05	4154	X	3101	-0-	-1053 B	-0-	442	1	1992	3	Y	577	577	0			19
							32	4	635	9							
06	3750	X	2856	-0-	-894 B	-0-	406	1	1839	3	Y	506	505	0			20
							54	4	557	9							
07	3689	X	3020	-0-	-669 B	-0-	408	1	1937	3	Y	544	541	0			23
							77	4	598	9							
08	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	444	1	2691	3	Y	592	611	0			4
							73	4	651	9							
09	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	425	1	2216	3	Y	530	529	0			5
							51	4	583	9							
*10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	399	1	2095	3	Y	512	510	0			7
							53	4	563	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4890	-0-	-1589 B	-0-	861	1	3054	3	Y	853	849	0			10
							37	4	938	9							
06	5460	X	4587	-0-	-873 B	-0-	803	1	2675	3	Y	932	931	0			11
							84	4	1025	9							
07	5642	X	4961	-0-	-681 B	-0-	876	1	3078	3	Y	834	838	0			7
							90	4	917	9							
08	5642	X	5280	-0-	-362 B	-0-	813	1	2916	3	Y	1343	1334	0			16
							74	4	1477	9							
09	6230	X	6230	-0-	-0- B	-0-	784	1	3138	3	Y	2042	2023	0			35
							62	4	2246	9							
*10	5725	X	5725	-0-	-0- B	-0-	725	1	3489	3	Y	1330	1337	0			28
							48	4	1463	9							

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
05	5580	X	3900	-0-	-1680 B	-0-	753	1	2548	3	Y	515	517	0			6
							32	4	567	9							
06	5400	X	3492	-0-	-1908 B	-0-	700	1	2172	3	Y	497	497	0			6
							73	4	547	9							
07	5022	X	4290	-0-	-732 B	-0-	782	1	2784	3	Y	585	586	0			5
							80	4	644	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0- B	-0-	752	1	3174	3	Y	559	558	0			6
							69	4	615	9							
09	4080	X	3864	-0-	-216 B	-0-	687	1	2577	3	Y	495	493	0			8
							55	4	545	9							
10	4278	X	3869	-0-	-409 B	-0-	619	1	2672	3	Y	488	487	0			10
							41	4	537	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
05	5735	X	2021	-0-	-3714 B	-0-	547	1	1062	3	Y	355	362	0			9
							21	4	391	9							
06	5550	X	1151	-0-	-4399 B	-0-	261	1	292	3	Y	528	523	0			14
							17	4	581	9							
07	5735	X	4173	-0-	-1562 B	-0-	939	1	2138	3	Y	913	913	0			14
							92	4	1004	9							
08	6429	X	6429	-0-	-0- B	-0-	1007	1	4580	3	Y	684	687	0			11
							90	4	752	9							
09	4320	X	4004	-0-	-316 B	-0-	883	1	2612	3	Y	436	437	0			10
							29	4	480	9							
*10	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	923	1	2789	3	Y	641	637	0			14
							73	4	705	9							

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
05	8711	X	7603	-0-	-1108 B	-0-	747	1	5705	3	Y	1039	1038	0			24
							8	4	1143	9							
06	8190	X	6920	-0-	-1270 B	-0-	910	1	4783	3	Y	1086	1085	0			25
							32	4	1195	9							
07	8184	X	6421	-0-	-1763 B	-0-	681	1	4532	3	Y	1038	1047	0			16
							66	4	1142	9							
08	7843	X	6744	-0-	-1099 B	-0-	700	1	4811	3	Y	1064	1063	0			17
							63	4	1170	9							
09	7590	X	6057	-0-	-1533 B	-0-	650	1	4242	3	Y	1039	1033	0			23
							22	4	1143	9							
10	7595	X	6448	-0-	-1147 B	-0-	691	1	4491	3	Y	1106	1104	0			25
							49	4	1217	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 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
05	9424	X	6309	-0-	-3115 B	-0-	608	1	4385	3	Y	1190	1191	0			27
							7	4	1309	9							
06	8910	X	7769	-0-	-1141 B	-0-	819	1	5398	3	Y	1401	1405	0			23
							11	4	1541	9							
07	8401	X	7871	-0-	-530 B	-0-	843	1	5630	3	Y	1264	1272	0			15
							8	4	1390	9							
08	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	840	1	5553	3	Y	1145	1142	0			18
							3	4	1260	9							
09	7260	X	5054	-0-	-2206 B	-0-	791	1	3269	3	Y	901	902	0			17
							3	4	991	9							
10	7502	X	5455	-0-	-2047 B	-0-	1040	1	3331	3	Y	980	977	0			20
							6	4	1078	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

05	5053	X	4046	-0-	-1007 B	-0-	564	1	2696	3	Y	709	707	0			16
							6	4	780	9							
06	4230	X	2974	-0-	-1256 B	-0-	533	1	1834	3	Y	545	552	0			9
							7	4	600	9							
07	4371	X	2489	-0-	-1882 B	-0-	525	1	1433	3	Y	478	481	0			6
							5	4	526	9							
08	3937	X	2900	-0-	-1037 B	-0-	527	1	1389	3	Y	893	885	0			14
							2	4	982	9							
09	3810	X	3497	-0-	-313 B	-0-	598	1	2244	3	Y	593	596	0			11
							3	4	652	9							
10	3937	X	1292	-0-	-2645 B	-0-	581	1	315	3	Y	357	361	0			7
							3	4	393	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

05	5084	X	3990	-0-	-1094 B	-0-	563	1	2478	3	Y	790	789	0			13
							80	4	869	9							
06	4320	X	2948	-0-	-1372 B	-0-	367	1	1801	3	Y	646	648	0			11
							69	4	711	9							
07	4464	X	3571	-0-	-893 B	-0-	524	1	2143	3	Y	737	734	0			14
							93	4	811	9							
08	4433	X	4071	-0-	-362 B	-0-	548	1	2638	3	Y	763	761	0			16
							46	4	839	9							
09	3870	X	3083	-0-	-787 B	-0-	520	1	1834	3	Y	626	628	0			14
							40	4	689	9							
10	3999	X	1560	-0-	-2439 B	-0-	556	1	469	3	Y	423	427	0			10
							70	4	465	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

05	8463	X	5735	-0-	-2728 B	-0-	646	1	4117	3	Y	801	800	0			14
							91	4	881	9							
06	8190	X	5016	-0-	-3174 B	-0-	460	1	3731	3	Y	672	675	0			11
							86	4	739	9							
07	8463	X	6186	-0-	-2277 B	-0-	631	1	4434	3	Y	918	912	0			17
							111	4	1010	9							
08	7161	X	5953	-0-	-1208 B	-0-	618	1	4139	3	Y	1041	1036	0			22
							51	4	1145	9							
09	6600	X	5820	-0-	-780 B	-0-	623	1	3963	3	Y	1078	1076	0			24
							48	4	1186	9							
*10	7109	X	7109	-0-	-0- B	-0-	772	1	5082	3	Y	1054	1054	0			24
							96	4	1159	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	15070	-0-	-4429 B	-0-	762	1	12255	3	Y	1840	1853	0			46
							29	4	2024	9							
06	18870	X	13845	-0-	-5025 B	-0-	682	1	11135	3	Y	1803	1802	0			47
							45	4	1983	9							
07	19499	X	13486	-0-	-6013 B	-0-	669	1	10962	3	Y	1627	1650	0			24
							65	4	1790	9							
08	14911	X	14382	-0-	-529 B	-0-	682	1	11814	3	Y	1659	1656	0			27
							61	4	1825	9							
09	14430	X	12491	-0-	-1939 B	-0-	601	1	10317	3	Y	1412	1407	0			32
							20	4	1553	9							
10	14911	X	12386	-0-	-2525 B	-0-	705	1	9921	3	Y	1550	1548	0			34
							55	4	1705	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

05	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	598	1	2187	3	Y	907	903	0			15
							85	4	998	9							
06	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	298	1	1170	3	Y	614	619	0			10
							57	4	675	9							
07	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	483	1	2435	3	Y	783	779	0			14
							85	4	861	9							
08	3720	X	3452	-0-	-268 B	-0-	466	1	2078	3	Y	790	787	0			17
							39	4	869	9							
09	3600	X	3512	-0-	-88 B	-0-	476	1	2067	3	Y	847	845	0			19
							37	4	932	9							
*10	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	546	1	2481	3	Y	823	823	0			19
							68	4	905	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

05	19251	X	8771	-0-	-10480 B	-0-	721	1	7409	3	Y	545	553	0			12
							41	4	600	9							
06	18630	X	6753	-0-	-11877 B	-0-	553	1	5681	3	Y	428	427	0			13
							48	4	471	9							
07	19251	X	6967	-0-	-12284 B	-0-	455	1	5959	3	Y	464	461	0			16
							43	4	510	9							
08	11284	X	7448	-0-	-3836 B	-0-	574	1	6246	3	Y	522	527	0			11
							54	4	574	9							
09	10770	X	6310	-0-	-4460 B	-0-	585	1	5506	3	Y	170	178	0			3
							32	4	187	9							
10	8773	X	5253	-0-	-3520 B	-0-	628	1	4217	3	Y	347	341	0			9
							26	4	382	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

05	13485	X	12109	-0-	-1376 B	-0-	798	1	9768	3	Y	1375	1379	0			34
							30	4	1513	9							
06	13050	X	11328	-0-	-1722 B	-0-	784	1	9067	3	Y	1295	1295	0			34
							52	4	1425	9							
07	13485	X	10869	-0-	-2616 B	-0-	742	1	8811	3	Y	1131	1148	0			17
							72	4	1244	9							
08	12152	X	10449	-0-	-1703 B	-0-	606	1	8532	3	Y	1143	1141	0			19
							54	4	1257	9							
09	11730	X	8962	-0-	-2768 B	-0-	547	1	7349	3	Y	953	950	0			22
							18	4	1048	9							
10	12121	X	8699	-0-	-3422 B	-0-	554	1	6998	3	Y	1004	1004	0			22
							43	4	1104	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	8143	-0-	-4009 B	-0-	932	1	6297	3	Y	782	785	0			17
							54	4	860	9							
06	11760	X	6586	-0-	-5174 B	-0-	812	1	4915	3	Y	717	713	0			21
							70	4	789	9							
07	12028	X	8157	-0-	-3871 B	-0-	936	1	6366	3	Y	697	693	0			25
							88	4	767	9							
08	8623	X	8623	-0-	-0- B	-0-	1001	1	6790	3	Y	670	681	0			14
							95	4	737	9							
09	7830	X	6657	-0-	-1173 B	-0-	833	1	5240	3	Y	489	495	0			8
							46	4	538	9							
10	8091	X	5477	-0-	-2614 B	-0-	766	1	4143	3	Y	487	484	0			12
							32	4	536	9							

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
05	11470	X	8734	-0-	-2736 B	-0-	891	1	7040	3	Y	616	612	0			10
							125	4	678	9							
06	10680	X	4014	-0-	-6666 B	-0-	626	1	2721	3	Y	499	501	0			8
							118	4	549	9							
07	10664	X	5793	-0-	-4871 B	-0-	696	1	4263	3	Y	647	643	0			12
							122	4	712	9							
08	8742	X	5592	-0-	-3150 B	-0-	693	1	4216	3	Y	569	569	0			12
							57	4	626	9							
09	8460	X	3990	-0-	-4470 B	-0-	640	1	2763	3	Y	489	490	0			11
							49	4	538	9							
10	8742	X	4135	-0-	-4607 B	-0-	729	1	2846	3	Y	425	426	0			10
							92	4	468	9							

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
05	29853	X	21369	-0-	-8484 B	-0-	1266	1	18197	3	Y	1667	1670	0			37
							72	4	1834	9							
06	28890	X	19561	-0-	-9329 B	-0-	1180	1	16694	3	Y	1443	1438	0			42
							100	4	1587	9							
07	24924	X	20258	-0-	-4666 B	-0-	1211	1	17498	3	Y	1305	1301	0			46
							113	4	1436	9							
08	22444	X	19748	-0-	-2696 B	-0-	1184	1	17078	3	Y	1250	1269	0			27
							111	4	1375	9							
09	20730	X	14667	-0-	-6063 B	-0-	947	1	12542	3	Y	1023	1032	0			18
							53	4	1125	9							
10	21359	X	15187	-0-	-6172 B	-0-	1091	1	12803	3	Y	1134	1123	0			29
							46	4	1247	9							

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
05	8804	X	7042	-0-	-1762 B	-0-	788	1	5572	3	Y	519	518	0			9
							111	4	571	9							
06	9362	X	9362	-0-	-0- B	-0-	830	1	7720	3	Y	598	597	0			10
							154	4	658	9							
07	8463	X	7949	-0-	-514 B	-0-	777	1	6458	3	Y	525	525	0			10
							136	4	578	9							
08	7919	X	7919	-0-	-0- B	-0-	790	1	6483	3	Y	528	527	0			11
							65	4	581	9							
09	9360	X	7872	-0-	-1488 B	-0-	799	1	6451	3	Y	510	510	0			11
							61	4	561	9							
10	9672	X	7506	-0-	-2166 B	-0-	883	1	5970	3	Y	494	494	0			11
							110	4	543	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	13455	-0-	-6075 B	-0-	665	1	11443	3	Y	1202	1211	0			30
							25	4	1322	9							
06	15780	X	12156	-0-	-3624 B	-0-	628	1	10083	3	Y	1276	1272	0			34
							41	4	1404	9							
07	16213	X	11891	-0-	-4322 B	-0-	666	1	9807	3	Y	1230	1246	0			18
							65	4	1353	9							
08	13888	X	12438	-0-	-1450 B	-0-	631	1	10469	3	Y	1165	1164	0			19
							56	4	1282	9							
09	13440	X	11589	-0-	-1851 B	-0-	593	1	9974	3	Y	911	909	0			21
							20	4	1002	9							
10	13454	X	11177	-0-	-2277 B	-0-	681	1	9394	3	Y	954	954	0			21
							53	4	1049	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

05	9796	X	6499	-0-	-3297 B	-0-	854	1	4623	3	Y	912	913	0			71
							19	4	1003	9							
06	9480	X	5775	-0-	-3705 B	-0-	791	1	4058	3	Y	831	819	0			83
							12	4	914	9							
07	6851	X	5356	-0-	-1495 B	-0-	642	1	3840	3	Y	785	807	0			61
							10	4	864	9							
08	6510	X	5898	-0-	-612 B	-0-	857	1	4068	3	Y	880	863	0			78
							5	4	968	9							
09	6300	X	5171	-0-	-1129 B	-0-	864	1	3478	3	Y	744	744	0			78
							11	4	818	9							
10	6510	X	4934	-0-	-1576 B	-0-	881	1	3194	3	Y	770	777	0			71
							12	4	847	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

05	7378	X	5375	-0-	-2003 B	-0-	686	1	3930	3	Y	676	678	0			53
							15	4	744	9							
06	7140	X	5353	-0-	-1787 B	-0-	767	1	3749	3	Y	751	729	0			75
							11	4	826	9							
07	7378	X	5154	-0-	-2224 B	-0-	698	1	3616	3	Y	754	770	0			59
							11	4	829	9							
08	6727	X	4157	-0-	-2570 B	-0-	704	1	2749	3	Y	636	639	0			56
							4	4	700	9							
09	6360	X	4763	-0-	-1597 B	-0-	790	1	3128	3	Y	759	735	0			80
							10	4	835	9							
10	5518	X	4456	-0-	-1062 B	-0-	807	1	3046	3	Y	538	568	0			50
							11	4	592	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

05	5115	X	2944	-0-	-2171 B	-0-	689	1	1554	3	Y	611	622	0			7
							29	4	672	9							
06	4950	X	2610	-0-	-2340 B	-0-	632	1	1336	3	Y	524	525	0			6
							66	4	576	9							
07	3999	X	3005	-0-	-994 B	-0-	664	1	1727	3	Y	496	498	0			4
							68	4	546	9							
08	2883	X	2668	-0-	-215 B	-0-	586	1	1468	3	Y	509	507	0			6
							54	4	560	9							
09	2790	X	1697	-0-	-1093 B	-0-	365	1	973	3	Y	300	301	0			5
							29	4	330	9							
*10	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	696	1	7126	3	Y	754	743	0			16
							46	4	829	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38192	X	14470	-0-	-23722 B	-0-	740	1	11685	3	Y	1819	1823	0			40
							44	4	2001	9							
06	36960	X	13635	-0-	-23325 B	-0-	976	1	10577	3	Y	1816	1803	0			53
							84	4	1998	9							
07	38192	X	12000	-0-	-26192 B	-0-	907	1	9022	3	Y	1805	1795	0			63
							85	4	1986	9							
08	14074	X	11313	-0-	-2761 B	-0-	892	1	8127	3	Y	2009	2029	0			43
							84	4	2210	9							
09	13620	X	10993	-0-	-2627 B	-0-	902	1	7926	3	Y	1923	1933	0			33
							50	4	2115	9							
10	14074	X	9072	-0-	-5002 B	-0-	786	1	6530	3	Y	1566	1561	0			40
							33	4	1723	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	3048	-0-	-12359 B	-0-	473	1	1785	3	Y	694	706	0			15
							27	4	763	9							
06	14910	X	9579	-0-	-5331 B	-0-	875	1	7543	3	Y	987	973	0			29
							75	4	1086	9							
07	15407	X	936	-0-	-14471 B	-0-	394	1	38	4	Y	458	471	0			16
							504	9									
08	7998	X	995	-0-	-7003 B	-0-	424	1	41	4	Y	482	488	0			10
							530	9									
09	9570	X	1992	-0-	-7578 B	-0-	590	1	656	3	Y	649	648	0			11
							32	4	714	9							
10	9889	X	4812	-0-	-5077 B	-0-	501	1	3700	3	Y	536	534	0			14
							21	4	590	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
05	34131	X	21777	-0-	-12354 B	-0-	733	1	18624	3	Y	2151	2162	0			71
							54	4	2366	9							
06	33030	X	21417	-0-	-11613 B	-0-	772	1	18310	3	Y	2030	2022	0			79
							102	4	2233	9							
07	26598	X	21845	-0-	-4753 B	-0-	798	1	18483	3	Y	2194	2181	0			92
							151	4	2413	9							
08	22663	X	22663	-0-	-0- B	-0-	831	1	19488	3	Y	2007	2084	0			15
							136	4	2208	9							
09	20910	X	19718	-0-	-1192 B	-0-	728	1	16945	3	Y	1780	1777	0			18
							87	4	1958	9							
*10	27354	X	27354	-0-	-0- B	-0-	982	1	23528	3	Y	2467	2449	0			36
							130	4	2714	9							

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
05	21421	X	15236	-0-	-6185 B	-0-	507	1	12460	3	Y	2057	2060	0			47
							6	4	2263	9							
06	18060	X	13506	-0-	-4554 B	-0-	477	1	11011	3	Y	1828	1845	0			30
							7	4	2011	9							
07	18662	X	15722	-0-	-2940 B	-0-	563	1	12852	3	Y	2092	2097	0			25
							6	4	2301	9							
08	18662	X	16413	-0-	-2249 B	-0-	727	1	13370	3	Y	2103	2095	0			33
							3	4	2313	9							
09	18060	X	16725	-0-	-1335 B	-0-	972	1	13220	3	Y	2298	2288	0			43
							5	4	2528	9							
*10	16181	X	16181	-0-	-0- B	-0-	1087	1	12758	3	Y	2116	2115	0			44
							8	4	2328	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11413 01/04/2017														

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

05	50158 X	29816	-0-	-20342 B	-0-	1509	1	26223	3	Y	1816	1835	0			40
						86	4	1998	9							
06	45810 X	28691	-0-	-17119 B	-0-	1426	1	25211	3	Y	1758	1747	0			51
						120	4	1934	9							
07	47244 X	15158	-0-	-32086 B	-0-	767	1	13401	3	Y	835	857	0			29
						71	4	919	9							
08	38099 X	15781	-0-	-22318 B	-0-	1134	1	12828	3	Y	1556	1552	0			33
						107	4	1712	9							
09	36870 X	17726	-0-	-19144 B	-0-	1413	1	14737	3	Y	1361	1370	0			24
						79	4	1497	9							
10	29822 X	24206	-0-	-5616 B	-0-	1735	1	20822	3	Y	1432	1420	0			36
						74	4	1575	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

05	29543 X	26509	-0-	-3034 B	-0-	1476	1	22837	3	Y	1920	1915	0			43
						84	4	2112	9							
06	28590 X	23817	-0-	-4773 B	-0-	1363	1	20409	3	Y	1754	1746	0			51
						116	4	1929	9							
07	26691 X	23572	-0-	-3119 B	-0-	1389	1	20336	3	Y	1561	1557	0			55
						130	4	1717	9							
08	26505 X	23633	-0-	-2872 B	-0-	1444	1	20467	3	Y	1443	1467	0			31
						135	4	1587	9							
09	25650 X	20196	-0-	-5454 B	-0-	1314	1	17442	3	Y	1243	1252	0			22
						73	4	1367	9							
10	26505 X	20045	-0-	-6460 B	-0-	1305	1	17278	3	Y	1278	1268	0			32
						56	4	1406	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

05	27125 X	18627	-0-	-8498 B	-0-	1128	1	16432	3	Y	912	909	0			20
						64	4	1003	9							
06	26250 X	19295	-0-	-6955 B	-0-	1217	1	16898	3	Y	978	969	0			29
						104	4	1076	9							
07	22165 X	19022	-0-	-3143 B	-0-	1288	1	16538	3	Y	977	972	0			34
						121	4	1075	9							
08	18848 X	18561	-0-	-287 B	-0-	1337	1	16157	3	Y	855	871	0			18
						126	4	941	9							
09	19290 X	16114	-0-	-3176 B	-0-	1210	1	14008	3	Y	754	759	0			13
						67	4	829	9							
10	19933 X	15339	-0-	-4594 B	-0-	1123	1	13365	3	Y	730	726	0			18
						48	4	803	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

05	6479 X	5525	-0-	-954 B	-0-	635	1	4241	3	Y	568	570	0			14
						24	4	625	9							
06	6270 X	5557	-0-	-713 B	-0-	601	1	4311	3	Y	550	550	0			14
						40	4	605	9							
07	6355 X	5361	-0-	-994 B	-0-	603	1	4125	3	Y	522	528	0			8
						59	4	574	9							
08	5890 X	5650	-0-	-240 B	-0-	581	1	4446	3	Y	519	519	0			8
						52	4	571	9							
09	5550 X	5363	-0-	-187 B	-0-	559	1	4268	3	Y	470	467	0			11
						19	4	517	9							
10	5735 X	4783	-0-	-952 B	-0-	535	1	3742	3	Y	422	424	0			9
						42	4	464	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38936	X	20705	-0-	-18231 B	-0-	1207	1	15746	3	Y	3364	3373	0			40
							52	4	3700	9							
06	32970	X	18252	-0-	-14718 B	-0-	1104	1	13848	3	Y	2897	2902	0			35
							113	4	3187	9							
07	30566	X	14086	-0-	-16480 B	-0-	864	1	10937	3	Y	1998	2015	0			18
							87	4	2198	9							
08	20801	X	15594	-0-	-5207 B	-0-	999	1	12151	3	Y	2140	2133	0			25
							90	4	2354	9							
09	20040	X	12253	-0-	-7787 B	-0-	831	1	9526	3	Y	1664	1661	0			28
							66	4	1830	9							
10	20708	X	11256	-0-	-9452 B	-0-	819	1	8494	3	Y	1717	1710	0			36
							54	4	1889	9							

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
05	64108	X	58153	-0-	-5955 B	-0-	383	1	48345	3	Y	8468	8497	0			101
							110	4	9315	9							
06	62040	X	49727	-0-	-12313 B	-0-	334	1	41202	3	Y	7250	7264	0			87
							216	4	7975	9							
07	64108	X	32911	-0-	-31197 B	-0-	220	1	27518	3	Y	4567	4614	0			40
							149	4	5024	9							
08	63457	X	30837	-0-	-32620 B	-0-	196	1	25723	3	Y	4366	4355	0			51
							115	4	4803	9							
09	61410	X	40891	-0-	-20519 B	-0-	1736	1	35030	3	Y	3621	3611	0			61
							142	4	3983	9							
10	58156	X	41755	-0-	-16401 B	-0-	1823	1	34342	3	Y	4973	4931	0			105
							120	4	5470	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
05	20030	X	20030	-0-	-0- B	-0-	1278	1	16057	3	Y	2406	2451	0			60
							48	4	2647	9							
06	17490	X	16152	-0-	-1338 B	-0-	1079	1	12928	3	Y	1885	1895	0			50
							71	4	2074	9							
07	19003	X	16100	-0-	-2903 B	-0-	1092	1	13011	3	Y	1719	1743	0			26
							106	4	1891	9							
08	20987	X	15019	-0-	-5968 B	-0-	1007	1	12149	3	Y	1612	1612	0			26
							90	4	1773	9							
09	20310	X	13158	-0-	-7152 B	-0-	920	1	10623	3	Y	1440	1433	0			33
							31	4	1584	9							
10	20026	X	13331	-0-	-6695 B	-0-	1042	1	10524	3	Y	1530	1529	0			34
							82	4	1683	9							

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
05	11036	X	11036	-0-	-0- B	-0-	776	1	8305	3	Y	1751	1766	0			44
							29	4	1926	9							
06	10692	X	10692	-0-	-0- B	-0-	790	1	7973	3	Y	1706	1705	0			45
							52	4	1877	9							
07	10354	X	8765	-0-	-1589 B	-0-	629	1	6722	3	Y	1230	1257	0			18
							61	4	1353	9							
08	10075	X	10068	-0-	-7 B	-0-	747	1	7475	3	Y	1617	1609	0			26
							67	4	1779	9							
09	10143	X	10143	-0-	-0- B	-0-	740	1	7818	3	Y	1418	1412	0			32
							25	4	1560	9							
10	10075	X	9618	-0-	-457 B	-0-	747	1	7185	3	Y	1479	1478	0			33
							59	4	1627	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8739	-0-	-809 B	-0-	969	1	6363	3	Y	1245	1246	0			31
							37	4	1370	9							
06	9240	X	8146	-0-	-1094 B	-0-	895	1	5932	3	Y	1145	1146	0			30
							59	4	1260	9							
07	9517	X	7925	-0-	-1592 B	-0-	904	1	5739	3	Y	1085	1099	0			16
							88	4	1194	9							
08	7347	X	7147	-0-	-200 B	-0-	818	1	5027	3	Y	1117	1115	0			18
							73	4	1229	9							
09	7110	X	6066	-0-	-1044 B	-0-	783	1	4500	3	Y	688	690	0			16
							26	4	757	9							
10	7347	X	6368	-0-	-979 B	-0-	770	1	4711	3	Y	751	750	0			17
							61	4	826	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

05	25978	X	18133	-0-	-7845 B	-0-	1157	1	15467	3	Y	1312	1330	0			29
							66	4	1443	9							
06	25140	X	14643	-0-	-10497 B	-0-	1075	1	12186	3	Y	1173	1168	0			34
							92	4	1290	9							
07	22041	X	14201	-0-	-7840 B	-0-	1085	1	11862	3	Y	1047	1044	0			37
							102	4	1152	9							
08	20150	X	13480	-0-	-6670 B	-0-	1092	1	11203	3	Y	984	1000	0			21
							103	4	1082	9							
09	18780	X	12183	-0-	-6597 B	-0-	1042	1	10184	3	Y	817	824	0			14
							58	4	899	9							
10	18135	X	9922	-0-	-8213 B	-0-	884	1	8192	3	Y	735	731	0			19
							37	4	809	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

05	52948	X	44598	-0-	-8350 B	-0-	1744	1	35590	3	Y	6392	6411	0			109
							233	4	7031	9							
06	51240	X	38353	-0-	-12887 B	-0-	1445	1	31015	3	Y	5125	5148	0			86
							255	4	5638	9							
07	52948	X	35937	-0-	-17011 B	-0-	1347	1	28874	3	Y	4993	4987	0			92
							224	4	5492	9							
08	56792	X	33381	-0-	-23411 B	-0-	1421	1	27114	3	Y	4301	4302	0			91
							115	4	4731	9							
09	51030	X	26856	-0-	-24174 B	-0-	1292	1	21892	3	Y	3248	3267	0			72
							99	4	3573	9							
10	44609	X	28211	-0-	-16398 B	-0-	1555	1	23157	3	Y	3008	3010	0			70
							190	4	3309	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120683 X	35695	-0-	-84988 B	-0-	1357	1	29373	3	Y	4466	4704	0			112
						52	4	4913	9							
06	116790 X	70552	-0-	-46238 B	-0-	2677	1	59172	3	Y	7751	7659	0			204
						177	4	8526	9							
07	120683 X	68242	-0-	-52441 B	-0-	2562	1	57343	3	Y	7354	7448	0			110
						248	4	8089	9							
08	91388 X	69742	-0-	-21646 B	-0-	2517	1	59238	3	Y	7058	7053	0			115
						223	4	7764	9							
09	83340 X	59019	-0-	-24321 B	-0-	2119	1	50755	3	Y	5521	5511	0			125
						72	4	6073	9							
10	72912 X	65190	-0-	-7722 B	-0-	2490	1	55880	3	Y	6023	6014	0			134
						195	4	6625	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

05	131316 X	125986	-0-	-5330 B	-0-	801	1	108616	3	Y	14836	14865	0			177
						249	4	16320	9							
06	127080 X	112096	-0-	-14984 B	-0-	720	1	96792	3	Y	12794	12817	0			154
						511	4	14073	9							
07	131316 X	59228	-0-	-72088 B	-0-	377	1	51655	3	Y	6286	6385	0			55
						281	4	6915	9							
08	131316 X	70819	-0-	-60497 B	-0-	422	1	62599	3	Y	6834	6810	0			79
						281	4	7517	9							
09	127080 X	86361	-0-	-40719 B	-0-	500	1	76017	3	Y	8680	8612	0			147
						296	4	9548	9							
10	125984 X	51787	-0-	-74197 B	-0-	320	1	45177	3	Y	5584	5617	0			118
						148	4	6142	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	43761	-0-	43761 B	43761	178	1	35983	3	N	6890	6777	0			113
						21	4	7579	9							
07	158382 X	114621	-0-	-43761 B	-0-	402	1	93840	3	N	18490	18383	0			220
						40	4	20339	9							
08	94922 X	87082	-0-	-7840 B	-0-	282	1	71303	3	N	14076	14078	0			218
						13	4	15484	9							
09	91860 X	67752	-0-	-24108 B	-0-	297	1	55553	3	N	10808	10824	0			202
						13	4	11889	9							
10	94922 X	59272	-0-	-35650 B	-0-	362	1	48136	3	N	9777	9775	0			204
						19	4	10755	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	32392	-0-	32392 B	32392	137	1	27412	3	Y	4361	4252	0			109
						46	4	4797	9							
06	SHUT IN	124688	-0-	124688 B	157080	534	1	105936	3	Y	16287	15968	0			428
						302	4	17916	9							
07	SHUT IN	135788	-0-	135788 B	292868	533	1	115345	3	Y	17667	17831	0			264
						476	4	19434	9							
08	SHUT IN	119922	-0-	119922 B	412790	453	1	102703	3	Y	14905	14926	0			243
						370	4	16396	9							
09	SHUT IN	97431	-0-	97431 B	510221	303	1	83933	3	Y	11892	11866	0			269
						114	4	13081	9							
10	SHUT IN	79591	-0-	79591 B	589812	291	1	68403	3	Y	9699	9753	0			215
						228	4	10669	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

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	123086	-0-	123086 B	123086	970	1	102527	3	Y	17324	16952	0			372
						533	4	19056	9							
*09	292159 X	169073	-0-	-123086 B	-0-	1121	1	144805	3	Y	20617	20632	0			357
						468	4	22679	9							
*10	162223 X	137249	-0-	-24974 B	-0-	946	1	117192	3	Y	17105	17044	0			432
						295	4	18816	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

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	115054	-0-	115054 B	115054	468	1	96758	3	Y	15845	15608	0			237
						398	4	17430	9							
*08	234709 X	119655	-0-	-115054 B	-0-	445	1	102555	3	Y	14806	14802	0			241
						368	4	16287	9							
*09	114480 X	105661	-0-	-8819 B	-0-	321	1	91110	3	Y	12824	12775	0			290
						124	4	14106	9							
*10	118296 X	98900	-0-	-19396 B	-0-	371	1	85756	3	Y	11352	11390	0			252
						286	4	12487	9							

CHALLENGER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 284947 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 284948 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA-HOFFMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 284979 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CRH UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 284980 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SEALED	106575	-0-	106575	B	106575	3074	1	57764	3	N	41232	41023	0			209
							382	4	45355	9							

CRH UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 284981 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	107811	-0-	107811	B	107811	3125	1	57882	3	N	42195	41981	0			214
							389	4	46415	9							

FIRE OPAL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 284982 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	47262	-0-	47262	B	47262	1429	1	26627	3	N	17298	17210	0			88
							178	4	19028	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	73938	-0-	73938	B	73938	604	1	61990	3	Y	10129	9954	0			175
							202	4	11142	9							
10	SHUT IN	78387	-0-	78387	B	152325	632	1	67820	3	Y	8875	8833	0			224
							172	4	9763	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12472 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	13	1	202	3	N	17	17	0			3
						19	9									
06	540 N	284	-0-	-256 B	-0-	15	1	4	2	N	17	17	0			3
						246	3	19	9							
07	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	16	1	4	2	N	20	21	0			2
						248	3	22	9							
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	20	1	4	2	N	33	28	0			7
						283	3	36	9							
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
*10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	28	1	449	3	N	34	27	0			7
						1	4	37	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	181660 X	88577	-0-	-93083 B	-0-	4110	1	64015	3	N	18497	18033	0	3192
						105	4	20347	9					
06	175800 X	73862	-0-	-101938 B	-0-	3294	1	810	2	N	15638	16054	0	2776
						52470	3	86	4					
07	181660 X	70212	-0-	-111448 B	-0-	3227	1	862	2	N	13986	15355	0	1407
						50655	3	83	4					
08	181660 X	64263	-0-	-117397 B	-0-	3212	1	574	2	N	12794	11368	0	2833
						46336	3	68	4					
09	175800 X	56527	-0-	-119273 B	-0-	2962	1	41486	3	N	10912	12000	0	1745
						76	4	12003	9					
10	87482 X	25379	-0-	-62103 B	-0-	1290	1	20725	3	N	3022	4150	0	617
						40	4	3324	9					

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

05	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	14552	3	584	9	N	531	731	1	441
06	13440 X	12548	-0-	-892	-0-	12043	3	505	9	N	459	192	1	708
07	13888 X	12264	-0-	-1624	-0-	11813	3	451	9	N	410	357	1	761
08	17019 X	13210	-0-	-3809	-0-	12612	3	598	9	N	544	729	1	576
09	16470 X	11891	-0-	-4579	-0-	11294	3	597	9	N	543	376	1	743
10	15128 X	11116	-0-	-4012	-0-	11009	3	107	9	N	97	554	1	286

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

05	19623	X	11447	-0-	-8176	-0-	11446	3	1	4	N	-0-					-0-
06	18990	X	8419	-0-	-10571	-0-	8408	3	1	4	N	9	1	8			8
							10	9									
07	19623	X	6498	-0-	-13125	-0-	6497	3	1	4	N	-0-					8
08	15655	X	7436	-0-	-8219	-0-	7435	3	1	4	N	-0-					8
*09	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14602	3	2	4	N	-0-					8
*10	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15247	3	2	4	N	-0-					8

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

05	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20314	3			N	-0-					-0-
06	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	3			N	-0-					-0-
07	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	3			N	-0-					-0-
08	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	3			N	-0-					-0-
09	19650	X	18695	-0-	-955	-0-	18695	3			N	-0-					-0-
10	21142	X	14315	-0-	-6827	-0-	14315	3			N	-0-					-0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					137
06	1500	X	1256	-0-	-244	-0-	1256	3			N	-0-					137
07	1550	X	928	-0-	-622	-0-	928	3			N	-0-					137
08	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	3			N	-0-					137
09	1260	N	315	-0-	-945	-0-	315	3			N	-0-					137
10	930	N	281	-0-	-649	-0-	281	3			N	-0-					137

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

05	24738	X	20098	-0-	-4640	-0-	20098	3			N	-0-					63
06	23940	X	18786	-0-	-5154	-0-	18786	3			N	-0-	1	8			63
07	24738	X	15043	-0-	-9695	-0-	15043	3			N	-0-					63
08	22165	X	16910	-0-	-5255	-0-	16910	3			N	-0-					63
09	21450	X	18007	-0-	-3443	-0-	18007	3			N	-0-					63
10	20088	X	16779	-0-	-3309	-0-	16779	3			N	-0-					63

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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 109333

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					49
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					49
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					49
*08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					49
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	120	3	347	9	N	315	189	1			175
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					175

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	276	1	6370	3	N	665	563	1			198
							732	9									
06	7830	X	3899	-0-	-3931	-0-	3264	3	635	9	N	577	550	1			225
*07	14942	X	3308	-0-	-11634	-0-	2857	3	451	9	N	410	368	1			267
*08	14942	X	4680	-0-	-10262	-0-	86	1	4077	3	N	470	554	1			183
							517	9									
*09	14460	X	4236	-0-	-10224	-0-	292	1	3226	3	N	653	568	1			268
							718	9									
10	7378	X	946	-0-	-6432	-0-	216	1	521	3	N	190	190	1			268
							209	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					97
06	3060	X	1157	-0-	-1903	-0-	598	3	559	9	N	508	365	1			240
*07	837	X	579	-0-	-258	-0-	333	3	246	9	N	224	356	1			108
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					108
*09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	21					129
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					131

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
05	3782	X	360	-0-	-3422	-0-	360	1			N	-0-					379
06	3660	X	47	-0-	-3613	-0-	47	3			N	-0-					379
07	3038	X	735	-0-	-2303	-0-	48	1	680	3	N	6	171	1			214
							7	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	401	1	3751	3	N	-0-					214
09	2940	X	2425	-0-	-515	-0-	347	1	1282	3	N	724	334	1			604
							796	9									
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					604

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	3	N	243	182	1			237
							267	9									
06	1650	X	671	-0-	-979	-0-	56	1	303	3	N	284	186	1			335
							312	9									
*07	2294	X	116	-0-	-2178	-0-	32	1	84	9	N	76	171	1			240
*08	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	2	1			N	-0-					240
*09	2220	X	218	-0-	-2002	-0-	105	1	113	9	N	103	182	1			161
10	2170	X	437	-0-	-1733	-0-	101	3	336	9	N	305	185	1			281

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					160
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					160
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	52	1	26	9	N	24					184
*10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					184

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					128
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					128
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					128
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202

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
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	36	1	2488	3	N	283	188	1			413
							311	9									
06	4140	X	3077	-0-	-1063	-0-	19	1	2388	3	N	609	565	1			457
							670	9									
07	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	2676	3	592	9	N	538	718	1			277
08	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	2937	3	646	9	N	587	538	1			326
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	6	1	3244	3	N	1100	553	1			873
							1210	9									
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3406	3	769	9	N	699	869	1			703

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	703	1	425	3	N	-0-					96
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	392	1	841	3	N	-0-					96
07	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	61	1	1070	3	N	500	371	1			225
							550	9									
08	1116	N	882	-0-	-234	-0-	6	1	876	3	N	-0-					225
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1483	3	692	9	N	629	377	1			477
10	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	805	1	467	3	N	70					547
							77	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	0	N	-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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*10	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

05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2589	2602	1			195
06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	18596	3	3301	9	N	3001	2954	1			242
*07	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	16258	3	3014	9	N	2740	2612	1			370
*08	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	14246	3	2242	9	N	2038	2033	1			375
*09	9210	X	8862	-0-	-348	-0-	7541	3	1321	9	N	1201	1300	1			276
*10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	9049	3	1075	9	N	977	939	1			314

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					282
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					292

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	170	1	2687	3	N	407	366	1			164
							448	9									
06	3150	X	2718	-0-	-432	-0-	431	1	2287	3	N	-0-					164
*07	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	397	1	2255	3	N	520	564	1			120
							572	9									
*08	3379	X	2484	-0-	-895	-0-	344	1	2140	3	N	-0-					120
*09	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	232	1	2125	3	N	669	372	1			417
							736	9									
10	3317	X	1396	-0-	-1921	-0-	15	1	1242	3	N	126	191	1			352
							139	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	1950	-0-	-3196	-0-	650	1	1300	3	N	-0-					89
06	4980	X	661	-0-	-4319	-0-	661	1			N	-0-					89
*07	10850	X	582	-0-	-10268	-0-	582	1			N	-0-					89
*08	10850	X	6366	-0-	-4484	-0-	436	1	5930	3	N	-0-					89
*09	10500	X	8261	-0-	-2239	-0-	519	1	7386	3	N	324	190	1			223
							356	9									
10	1953	X	1128	-0-	-825	-0-	427	1	701	3	N	-0-					223

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*11	2670	X	1563	-0-	-1107	-0-	1563	3			N	-0-					108
*12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	14	1	2754	3	N	1170	1115	1			163
							1287	9									
*01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	212	1	5555	3	N	1399	1455	1			107
							1539	9									
*02	2492	X	135	-0-	-2357	-0-	135	1			N	-0-					107
*03	2759	X	47	-0-	-2712	-0-	47	1			N	-0-					107
*04	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	17216	3	621	5	N	3562	3403	1			266
							3918	9									
*05	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	81	1	13296	3	N	2119	2178	1			207
							392	5	2331	9							
*06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	24	1	8721	3	N	1493	1304	1			396
							1642	9									
*07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	46	1	8432	3	N	1279	1430	1			245
							1407	9									
*08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	30	1	5679	3	N	705	752	1			198
							776	9									
*09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	119	1	6133	3	N	1359	1268	1			289
							191	5	1495	9							
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	208	1	5992	3	N	1166	914	1			541
							264	5	1283	9							

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					182
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1561	1	2681	3	N	299	187	1			294
							329	9									
*01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	214	1	2	3	N	-0-					294
*02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					294
*03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	1817	1	766	9	N	696	569	1			421
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2254	1	799	9	N	726	750	1			397
*05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2389	1	727	9	N	661	721	1			337
*06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2384	1	435	9	N	395	374	1			358
*07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					358
*08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	1			N	-0-					358
*09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2207	1	386	9	N	351	190	1			519
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2306	1	325	9	N	295	372	1			442

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	217	1	613	3	N	575	575	0			123
							633	9									
*12	2356	X	893	-0-	-1463	-0-	125	1	426	3	N	311	106	0	186	1	142
							342	9									
*01	2356	X	1184	-0-	-1172	-0-	143	1	296	3	N	677	446	0	190	1	183
							745	9									
*02	2128	X	1789	-0-	-339	-0-	292	1	639	3	N	780	513	0	189	1	261
							858	9									
*03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	319	1	1187	3	N	559	559	0			261
							615	9									
*04	1470	X	412	-0-	-1058	-0-	147	1	79	3	N	166	166	0			261
							3	5	183	9							
*05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	218	1	1711	3	N	457	457	0			261
							50	5	503	9							
*06	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	268	1	850	3	N	453	367	1			347
							498	9									
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	301	1	655	3	N	717	744	1			320
							789	9									
*08	2356	N	1435	-0-	-921	-0-	310	1	1118	3	N	6	167	1			159
							7	9									
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	302	1	862	3	N	1071	749	1			481
							27	5	1178	9							
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	1407	3	N	530	518	1			493
							62	5	583	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

05	2653	N	2218	-0-	-435	-0-	261	1	1957	3	N	-0-					81
06	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	56	1	1545	3	N	-0-					81
07	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	35	1	1386	3	N	721	562	1			240
							793	9									
08	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	58	1	2209	3	N	373	358	1			255
							410	9									
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	1038	549	1			744
							1142	9									
*10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	3	N	415	374	1			785
							457	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	348	1	2400	3	N	705	728	1			104
							776	9									
*12	2666	X	324	-0-	-2342	-0-	324	1			N	-0-					104
*01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	219	1	3351	3	N	975	898	1			181
							1073	9									
*02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	118	1	3036	3	N	978	924	1			235
							1076	9									
*03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	75	1	3357	3	N	769	932	1			72
							846	9									
*04	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	2	1	1585	3	N	163	166	1			69
							57	5	179	9							
*05	2666	X	492	-0-	-2174	-0-	4	1	474	3	N	-0-					69
							14	5									
*06	2580	X	737	-0-	-1843	-0-	737	3			N	-0-					69
*07	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	244	1	902	3	N	376	349	1			96
							414	9									
*08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	259	1	5005	3	N	1448	1117	1			427
							1593	9									
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	734	1	2602	3	N	1016	947	1			496
							81	5	1118	9							
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	801	1	2128	3	N	868	946	1			418
							94	5	955	9							

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
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	74	1	2722	3	N	681	681	0			135
							749	9									
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	95	1	2713	3	N	691	691	0			135
							760	9									
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	103	1	2547	3	N	666	666	0			135
							733	9									
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	57	1	2327	3	N	529	529	0			135
							582	9									
*03	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	46	1	1969	3	N	443	443	0			135
							487	9									
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	2466	3	N	845	616	0	179	1	185
							89	5	930	9							
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2889	3	85	5	N	433	433	0			185
							476	9									
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2886	3	866	9	N	787	743	1			229
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	23	1	2836	3	N	593	563	1			259
							652	9									
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1	2563	3	N	327	372	1			214
							360	9									
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	170	1	2287	3	N	1089	733	1			570
							71	5	1198	9							
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	192	1	2332	3	N	604	761	1			413
							103	5	664	9							

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	2927	3	459	9	N	417	367	1			176
*12	3100	N	3267	-0-	167	167	2831	3	436	9	N	396	367	1			205
*01	3546	X	3379	-0-	-167	-0-	2631	3	748	9	N	680	726	1			159
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2471	3	411	9	N	374	376	1			157
*03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2495	3	530	9	N	482	533	1			106
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2638	3	95	5	N	562	514	1			154
							618	9									
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	2963	3	87	5	N	323	349	1			128
							355	9									
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					128
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	2984	3	1288	9	N	1171	924	1			375
*08	2759	X	1710	-0-	-1049	-0-	1510	3	200	9	N	182	187	1			370
*09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3121	3	97	5	N	581	722	1			229
							639	9									
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2611	3	115	5	N	631	378	1			482
							694	9									

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
*11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					255
*12	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	581	1	3856	3	N	481	379	1			357
							529	9									
*01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	994	1	4521	3	N	781	746	1			392
							859	9									
*02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1073	1	3296	3	N	722	757	1			357
							794	9									
*03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	3342	1	3596	3	N	754	747	1			364
							829	9									
*04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	1171	1	3166	3	N	507	566	1			305
							114	5	558	9							
*05	5487	X	4101	-0-	-1386	-0-	904	1	2893	3	N	199	173	1			331
							85	5	219	9							
*06	5310	X	4410	-0-	-900	-0-	1007	1	2455	3	N	862	744	1			449
							948	9									
*07	5487	X	5216	-0-	-271	-0-	1442	1	3190	3	N	531	747	1			233
							584	9									
*08	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	1399	1	3218	3	N	435	375	1			293
							479	9									
*09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1359	1	3084	3	N	962	745	1			510
							96	5	1058	9							
*10	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	1383	1	2930	3	N	553	560	1			503
							129	5	608	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

*11	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	111	1	1106	3	N	654	551	1			236
							719	9									
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1291	3	693	9	N	630	666	1			200
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	N	354	189	1			365
							389	9									
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1175	3	818	9	N	744	749	1			360
*03	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	1304	3	404	9	N	367	376	1			351
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1522	3	55	5	N	758	745	1			364
							834	9									
*05	1984	N	1207	-0-	-777	-0-	952	3	28	5	N	206	187	1			383
							227	9									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1091	3	807	9	N	734	921	1			196
*07	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1204	3	616	9	N	560	562	1			194
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	839	3	392	9	N	356	375	1			175
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	21	1	780	3	N	995	357	1			813
							24	5	1095	9							
*10	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	116	1	472	3	N	531	933	1			411
							21	5	584	9							

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
*11	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	79	1	1685	3	N	786	786	0			211
							865	9									
*12	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	1277	3	757	9	N	688	688	0			211
*01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	3	N	1158	1158	0			211
							1274	9									
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	1967	3	N	625	625	0			211
							688	9									
*03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	248	1	2017	3	N	1128	603	0	350	1	386
							1241	9									
*04	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	245	1	1446	3	N	604	604	0			386
							52	5	664	9							
*05	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	232	1	1623	3	N	479	479	0			386
							48	5	527	9							
*06	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	237	1	1619	3	N	579	376	1			589
							637	9									
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	219	1	1896	3	N	741	929	1			401
							815	9									
*08	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	228	1	1708	3	N	442	561	1			282
							486	9									
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	220	1	1289	3	N	1148	725	1			705
							40	5	1263	9							
*10	2790	X	878	-0-	-1912	-0-	209	1	669	9	N	608	1113	1			200

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

05	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	59	1	8703	3	N	216	216	0			123
							238	9									
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7758	3	185	9	N	168	168	0			123
*07	10261	X	7836	-0-	-2425	-0-	7665	3	171	9	N	155	155	0			123
*08	10261	X	7440	-0-	-2821	-0-	7282	3	158	9	N	144	144	0			123
*09	9930	X	6920	-0-	-3010	-0-	6813	3	107	9	N	97	137	0			83
10	8990	X	7235	-0-	-1755	-0-	6935	3	300	9	N	273	273	0			83

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	54	1	4574	3	N	759	543	1			382
							835	9									
06	5670	X	4626	-0-	-1044	-0-	62	1	4091	3	N	430	376	1			436
							473	9									
07	5859	X	5342	-0-	-517	-0-	3	1	4166	3	N	1066	1307	1			195
							1173	9									
08	5859	X	4770	-0-	-1089	-0-	13	1	4058	3	N	635	551	1			279
							699	9									
09	5280	X	4730	-0-	-550	-0-	3	1	3975	3	N	684	567	1			396
							752	9									
*10	5456	X	4155	-0-	-1301	-0-	102	1	3441	3	N	556	748	1			204
							612	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	221	1	3282	3	N	984	984	0			327
							1082	9									
*12	4588	X	1092	-0-	-3496	-0-	28	1	958	3	N	96	96	0			327
							106	9									
*01	4588	X	100	-0-	-4488	-0-	100	3			N	-0-					327
*02	4144	X	11	-0-	-4133	-0-	11	1			N	-0-					327
*03	4588	X	4	-0-	-4584	-0-	4	1			N	-0-					327
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					327
*05	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	299	1	20944	3	N	7649	7136	0	378	1	462
							618	5	8414	9							
*06	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	427	1	17094	3	N	6382	6628	1			216
							7020	9									
*07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	3	N	-0-					216
*08	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	683	1	22366	3	N	7393	7447	1			162
							8132	9									
*09	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	305	1	7016	3	N	2797	2404	1			555
							219	5	3077	9							
*10	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	609	1	18708	3	N	6954	6858	1			651
							825	5	7649	9							

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

05	6324	X	4207	-0-	-2117	-0-	10	1	3761	3	N	396	374	1			151
							436	9									
06	6120	X	3956	-0-	-2164	-0-	3956	3			N	-0-					151
*07	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	176	1	3777	3	N	1629	1499	1			281
							1792	9									
*08	5363	X	5068	-0-	-295	-0-	467	1	3560	3	N	946	567	1			660
							1041	9									
*09	4590	X	1964	-0-	-2626	-0-	458	1	1308	3	N	180	563	1			277
							198	9									
10	5735	X	3105	-0-	-2630	-0-	210	1	2401	3	N	449	191	1			535
							494	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

05	5921	X	4642	-0-	-1279	-0-	4084	3	558	9	N	507	532	1			104
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	4953	3	879	9	N	799	727	1			176
*07	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	4453	3	556	9	N	505	553	1			128
*08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	4383	3	821	9	N	746	743	1			131
*09	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	4033	3	619	9	N	563	563	1			131
10	6014	X	3403	-0-	-2611	-0-	2862	3	541	9	N	492	347	1			276

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5730	X	5564	-0-	-166	-0-	331	1	4422	3	N	737	737	0			63
							811	9									
*12	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	368	1	4074	3	N	754	754	0			63
							829	9									
*01	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	378	1	4304	3	N	758	758	0			63
							834	9									
*02	5544	X	4622	-0-	-922	-0-	299	1	3589	3	N	667	667	0			63
							734	9									
*03	5766	X	5251	-0-	-515	-0-	289	1	4185	3	N	706	706	0			63
							777	9									
*04	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	335	1	4043	3	N	695	695	0			63
							146	5	765	9							
*05	5518	X	5436	-0-	-82	-0-	220	1	4706	3	N	337	337	0			63
							139	5	371	9							
*06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	189	1	4427	3	N	1146	720	1			489
							1261	9									
*07	5456	X	4703	-0-	-753	-0-	253	1	3515	3	N	850	931	1			408
							935	9									
*08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	353	1	7065	3	N	2173	2057	1			524
							2390	9									
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	365	1	5414	3	N	1306	1299	1			531
							169	5	1437	9							
*10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	334	1	5233	3	N	1359	1652	1			238
							231	5	1495	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

05	9858	X	8556	-0-	-1302	-0-	83	1	7992	3	N	437	569	1			285
							481	9									
06	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	154	1	7606	3	N	761	755	1			291
							837	9									
07	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	148	1	7259	3	N	493	564	1			220
							542	9									
08	9207	X	6594	-0-	-2613	-0-	290	1	6304	3	N	-0-					220
09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	291	1	7590	3	N	1108	749	1			579
							1219	9									
10	8897	X	6324	-0-	-2573	-0-	244	1	5392	3	N	625	552	1			652
							688	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8610	X	6320	-0-	-2290	-0-	18	1	5094	3	N	1098	1098	0			257
							1208	9									
*12	8897	X	4551	-0-	-4346	-0-	3	1	3701	3	N	770	770	0			257
							847	9									
*01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	36	1	4461	3	N	835	835	0			257
							919	9									
*02	5908	X	4133	-0-	-1775	-0-	139	1	3334	3	N	600	600	0			257
							660	9									
*03	6541	X	3642	-0-	-2899	-0-	181	1	2863	3	N	544	544	0			257
							598	9									
*04	6330	X	4237	-0-	-2093	-0-	47	1	3351	3	N	653	653	0			257
							121	5	718	9							
*05	5425	X	4114	-0-	-1311	-0-	7	1	3491	3	N	466	466	0			257
							103	5	513	9							
*06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	240	1	2771	3	N	610	556	1			311
							671	9									
*07	4588	X	2859	-0-	-1729	-0-	264	1	2130	3	N	423	551	1			183
							465	9									
*08	4371	X	3642	-0-	-729	-0-	263	1	2751	3	N	571	558	1			196
							628	9									
*09	4230	X	2637	-0-	-1593	-0-	279	1	1863	3	N	397	377	1			216
							58	5	437	9							
*10	4123	X	2830	-0-	-1293	-0-	293	1	1581	3	N	805	560	1			461
							70	5	886	9							

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*11	6960	X	6172	-0-	-788	-0-	414	1	4981	3	N	706	739	1			318
							777	9									
*12	7099	X	6459	-0-	-640	-0-	411	1	5028	3	N	927	747	1			498
							1020	9									
*01	7688	X	2579	-0-	-5109	-0-	270	1	1738	3	N	519	368	1			649
							571	9									
*02	6944	X	3543	-0-	-3401	-0-	159	1	3174	3	N	191	372	1			468
							210	9									
*03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	133	1	7464	3	N	1218	1316	1			370
							1340	9									
*04	6180	X	5806	-0-	-374	-0-	449	1	4230	3	N	885	931	1			324
							153	5	974	9							
*05	6448	X	3801	-0-	-2647	-0-	296	1	3199	3	N	193	189	1			328
							94	5	212	9							
*06	8640	X	2886	-0-	-5754	-0-	270	1	1628	3	N	898	749	1			477
							988	9									
*07	8928	X	5658	-0-	-3270	-0-	211	1	4794	3	N	594	933	1			138
							653	9									
*08	8928	X	5709	-0-	-3219	-0-	217	1	4483	3	N	917	911	1			144
							1009	9									
*09	5820	X	5149	-0-	-671	-0-	192	1	3830	3	N	916	750	1			310
							119	5	1008	9							
*10	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	170	1	3583	3	N	810	931	1			189
							158	5	891	9							

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
05	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	20	1	2805	3	N	631	631	0			178
							694	9									
06	4230	X	2352	-0-	-1878	-0-	16	1	1647	3	N	626	626	0			178
							689	9									
*07	4371	X	2043	-0-	-2328	-0-	81	1	1238	3	N	658	658	0			178
							724	9									
*08	4371	X	925	-0-	-3446	-0-	224	1	701	9	N	637	637	0			178
*09	4230	X	1076	-0-	-3154	-0-	266	1	810	9	N	736	619	0			295
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	490	1	2646	3	N	638	640	0			293
							702	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5280	-0-	-641	-0-	404	1	4480	3	N	360	375	1			158
							396	9									
06	6420	X	5271	-0-	-1149	-0-	310	1	4519	3	N	402	375	1			185
							442	9									
*07	6634	X	6306	-0-	-328	-0-	154	1	4390	3	N	1602	1494	1			293
							1762	9									
*08	6634	X	3914	-0-	-2720	-0-	236	1	3678	3	N	-0-					293
*09	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	271	1	4083	3	N	1409	1131	1			571
							1550	9									
10	6293	X	4961	-0-	-1332	-0-	526	1	3776	3	N	599	757	1			413
							659	9									

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
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					161
06	3930	X	68	-0-	-3862	-0-	68	3			N	-0-					161
*07	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					161
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	62	3	52	9	N	47					208
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	1864	3	627	9	N	570	377	1			305
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	1704	3	668	9	N	607	757	1			155
*07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2173	3	405	9	N	368	374	1			149
*08	2480	X	2014	-0-	-466	-0-	2014	3			N	-0-					149
*09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2008	3	1288	9	N	1171	566	1			754
10	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	1734	3	309	9	N	281	380	1			655

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

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
05	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	101	1	6298	3	N	382	376	1			183
							420	9									
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	163	1	6491	3	N	793	552	1			424
							872	9									
*07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	179	1	6580	3	N	708	938	1			194
							779	9									
*08	7378	X	6048	-0-	-1330	-0-	120	1	5596	3	N	302	361	1			135
							332	9									
*09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	341	187	1			289
10	7781	X	5835	-0-	-1946	-0-	5374	3	461	9	N	419					708

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	2	1	9845	3	N	263	263	0			398
							289	9									
06	8070	X	4718	-0-	-3352	-0-	4607	3	111	9	N	101	101	0			398
*07	8339	X	17	-0-	-8322	-0-	2	1	15	9	N	14	14	0			398
*08	10137	X	119	-0-	-10018	-0-	4	1	115	3	N	-0-					398
*09	9810	X	653	-0-	-9157	-0-	514	3	139	9	N	126					524
10	10137	X	233	-0-	-9904	-0-	23	1	174	3	N	33					557
							36	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					135
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					135
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					135
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					135
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					135
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	1	13	9	N	12					147

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
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	174	1	6429	3	N	-0-					168
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	9	1	5108	3	N	275	186	1			257
							303	9									
*07	7316	X	2449	-0-	-4867	-0-	95	1	2354	3	N	-0-					257
*08	7316	X	227	-0-	-7089	-0-	227	1			N	-0-					257
*09	7080	X	175	-0-	-6905	-0-	129	1	46	9	N	42					299
10	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	84	1	5562	3	N	25					324
							28	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	2709	2354	0	464	1	23
							2980	9									
*04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	1591	1481	0	95	1	38
							1750	9									
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	783	3	4538	9	Y	4125	4011	0	94	1	58
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	728	3	4008	9	Y	3644	3636	0			66
*07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	223	3	1304	9	Y	1185	1178	0			73
*08	5177	X	1106	-0-	-4071	-0-	148	3	958	9	Y	871	438	0	350	1	156
*09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	723	3	4336	9	Y	3942	4041	0			57
10	5177	X	3230	-0-	-1947	-0-	434	3	2796	9	Y	2542	2499	0			100

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
05	7254	X	5267	-0-	-1987	-0-	206	1	4562	3	N	454	454	0			97
							499	9									
06	7020	X	5794	-0-	-1226	-0-	295	1	4729	3	N	700	700	0			97
							770	9									
*07	6107	X	5243	-0-	-864	-0-	346	1	4176	3	N	655	655	0			97
							721	9									
*08	6107	X	4526	-0-	-1581	-0-	340	1	3590	3	N	542	542	0			97
							596	9									
*09	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	275	1	3902	3	N	620	523	0			194
							682	9									
10	5983	X	4813	-0-	-1170	-0-	282	1	3797	3	N	667	669	0			192
							734	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

05	7967	X	7391	-0-	-576	-0-	217	1	6974	3	N	182	187	1			225
							200	9									
06	8070	X	6514	-0-	-1556	-0-	210	1	6304	3	N	-0-					225
07	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	217	1	6332	3	N	645	377	1			493
							710	9									
08	8339	X	6540	-0-	-1799	-0-	211	1	6121	3	N	189	184	1			498
							208	9									
09	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	193	1	6588	3	N	342	558	1			282
							376	9									
*10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	230	1	6900	3	N	421	373	1			330
							463	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	9	N	117					247
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					247

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

05	7471	X	7093	-0-	-378	-0-	6855	3	238	9	N	216	216	0			203
06	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	2	1	6743	3	N	209	209	0			203
							230	9									
*07	7719	X	7121	-0-	-598	-0-	6902	3	219	9	N	199	199	0			203
*08	7719	X	7111	-0-	-608	-0-	6880	3	231	9	N	210	210	0			203
*09	7230	X	6813	-0-	-417	-0-	6583	3	230	9	N	209	202	0			210
10	7223	X	6295	-0-	-928	-0-	1	1	6197	3	N	88	219	0			79
							97	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

05	11315	X	8447	-0-	-2868	-0-	7565	3	882	9	N	802	802	0			212
06	9120	X	8488	-0-	-632	-0-	7567	3	921	9	N	837	837	0			212
*07	8866	X	8521	-0-	-345	-0-	7610	3	911	9	N	828	828	0			212
*08	8835	X	8298	-0-	-537	-0-	7403	3	895	9	N	814	814	0			212
*09	8490	X	7334	-0-	-1156	-0-	6533	3	801	9	N	728	787	0			153
10	8773	X	7548	-0-	-1225	-0-	6642	3	906	9	N	824	825	0			152

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
05	7099	X	5821	-0-	-1278	-0-	307	1	5106	3	N	371	371	0			127
							408	9									
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	300	1	5808	3	N	502	502	0			127
							552	9									
*07	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	323	1	5296	3	N	431	431	0			127
							474	9									
*08	6820	X	6224	-0-	-596	-0-	373	1	5364	3	N	443	443	0			127
							487	9									
*09	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	435	1	4949	3	N	463	435	0			155
							509	9									
10	6882	X	5679	-0-	-1203	-0-	322	1	4827	3	N	482	482	0			155
							530	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

05	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	288	1	5096	3	N	970	970	0			223
							1067	9									
06	6570	X	5958	-0-	-612	-0-	295	1	4693	3	N	882	882	0			223
							970	9									
07	6417	X	5791	-0-	-626	-0-	345	1	4492	3	N	867	867	0			223
							954	9									
08	6448	X	2352	-0-	-4096	-0-	250	1	1704	3	N	362	362	0			223
							398	9									
09	6240	X	5908	-0-	-332	-0-	214	1	4806	3	N	807	825	0			205
							888	9									
*10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	59	1	5956	3	N	776	776	0			205
							854	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	8060	X	6846	-0-	-1214	-0-	71	1	6535	3	N	218	187	1			424
							240	9									
06	7800	X	6187	-0-	-1613	-0-	5788	3	399	9	N	363	378	1			409
07	8060	X	7124	-0-	-936	-0-	157	1	5828	3	N	1035	929	1			515
							1139	9									
08	8060	X	7603	-0-	-457	-0-	164	1	6720	3	N	654	748	1			421
							719	9									
09	6960	X	5295	-0-	-1665	-0-	135	1	4663	3	N	452	375	1			498
							497	9									
10	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	103	1	5817	3	N	496	569	1			425
							546	9									

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
*11	5730	X	5034	-0-	-696	-0-	378	1	3799	3	N	779	753	1			288
							857	9									
*12	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	354	1	3911	3	N	1126	934	1			480
							1239	9									
*01	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	325	1	4259	3	N	1129	1321	1			288
							1242	9									
*02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	193	1	3851	3	N	835	754	1			369
							919	9									
*03	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	125	1	2973	3	N	753	749	1			373
							828	9									
*04	5640	X	4090	-0-	-1550	-0-	216	1	3021	3	N	676	752	1			297
							109	5	744	9							
*05	5828	X	28	-0-	-5800	-0-	28	1			N	-0-					297
*06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					297
*07	5487	X	243	-0-	-5244	-0-	13	1	230	3	N	-0-					297
*08	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	610	1	20268	3	N	5535	5375	1			457
							6089	9									
*09	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	617	1	26082	3	N	7090	7194	1			353
							813	5	7799	9							
*10	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	473	1	31861	3	N	8079	7781	1			651
							1406	5	8887	9							

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*11	7140	X	6619	-0-	-521	-0-	416	1	4829	3	N	1249	1249	0			239
							1374	9									
*12	7378	X	4370	-0-	-3008	-0-	703	1	2416	3	N	1137	1137	0			239
							1251	9									
*01	7378	X	2794	-0-	-4584	-0-	133	1	1474	3	N	1079	1079	0			239
							1187	9									
*02	6664	X	183	-0-	-6481	-0-	183	1			N	-0-					239
*03	7068	X	351	-0-	-6717	-0-	186	1	165	9	N	150	188	1			201
*04	6630	X	4262	-0-	-2368	-0-	16	1	2990	3	N	1044	1044	0			201
							108	5	1148	9							
*05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	31	1	11064	3	N	3744	3744	0			201
							326	5	4118	9							
*06	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	155	1	44072	3	N	15503	15503	0			201
							17053	9									
*07	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	80	1	24351	3	N	8518	8518	0			201
							9370	9									
*08	7378	X	6082	-0-	-1296	-0-	26	1	4350	3	N	1551	1551	0			201
							1706	9									
*09	7140	X	449	-0-	-6691	-0-	1	1	212	3	N	208	208	0			201
							7	5	229	9							
*10	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	38	1	8950	3	N	2840	2840	0			201
							395	5	3124	9							

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	434	1	6684	3	N	211	177	1			146
							232	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	421	1	5505	3	N	-0-					146
07	7719	X	7139	-0-	-580	-0-	412	1	6336	3	N	355	366	1			135
							391	9									
08	7719	X	6135	-0-	-1584	-0-	374	1	5761	3	N	-0-					135
09	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	362	1	6203	3	N	389	189	1			335
							428	9									
10	7347	X	6833	-0-	-514	-0-	164	1	6483	3	N	169	181	1			323
							186	9									

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
05	5921	X	5159	-0-	-762	-0-	333	1	4218	3	N	553	553	0			356
							608	9									
06	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	440	1	3922	3	N	534	534	0			356
							587	9									
*07	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	607	1	3749	3	N	522	522	0			356
							574	9									
*08	5611	X	2541	-0-	-3070	-0-	423	1	2082	3	N	33	210	0			179
							36	9									
*09	4980	X	324	-0-	-4656	-0-	324	1			N	-0-					179
10	5146	X	1541	-0-	-3605	-0-	147	1	1281	3	N	103	15	0	191	1	76
							113	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	3915	3	391	9	N	355	381	1			291
06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	3721	3			N	-0-					291
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3783	3	1084	9	N	985	936	1			340
08	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	3690	3	86	9	N	78	184	1			234
09	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	3414	3	958	9	N	871	731	1			374
10	4867	X	3893	-0-	-974	-0-	3374	3	519	9	N	472	374	1			472

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

05	8184	X	5184	-0-	-3000	-0-	4529	3	655	9	N	595	595	0			162
06	7920	X	3844	-0-	-4076	-0-	3312	3	532	9	N	484	484	0			162
*07	7936	X	5535	-0-	-2401	-0-	4944	3	591	9	N	537	537	0			162
*08	6355	X	4844	-0-	-1511	-0-	4232	3	612	9	N	556	556	0			162
*09	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	1	1	4008	3	N	465	547	0			80
							512	9									
10	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4270	3	593	9	N	539	540	0			79

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	238	1	3261	3	N	420	420	0			258
							462	9									
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	254	1	3219	3	N	419	419	0			258
							461	9									
*07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	195	1	3179	3	N	380	380	0			258
							418	9									
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	142	1	3444	3	N	419	419	0			258
							461	9									
*09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	49	1	3092	3	N	267	393	0			132
							294	9									
10	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	7	1	2803	3	N	412	413	0			131
							453	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

05	18135	X	17887	-0-	-248	-0-	110	1	16989	3	N	716	552	1			631
							788	9									
06	18510	X	16789	-0-	-1721	-0-	16137	3	652	9	N	593	562	1			662
07	19127	X	16988	-0-	-2139	-0-	16097	3	891	9	N	810	1122	1			350
08	19127	X	16233	-0-	-2894	-0-	15482	3	751	9	N	683	376	1			657
09	18060	X	15287	-0-	-2773	-0-	26	1	14785	3	N	433	940	1			150
							476	9									
10	17887	X	14795	-0-	-3092	-0-	229	1	13658	3	N	825	759	1			216
							908	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 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
05	9672	X	7553	-0-	-2119	-0-	7083	3	470	9	N	427	427	0			213
06	8880	X	6687	-0-	-2193	-0-	6296	3	391	9	N	355	355	0			213
*07	8990	X	7579	-0-	-1411	-0-	7129	3	450	9	N	409	409	0			213
*08	8866	X	7637	-0-	-1229	-0-	7180	3	457	9	N	415	415	0			213
*09	7320	X	6434	-0-	-886	-0-	1	1	6137	3	N	269	360	0			122
							296	9									
10	7564	X	6389	-0-	-1175	-0-	199	1	5769	3	N	383	383	0			122
							421	9									

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

05	11594	X	11279	-0-	-315	-0-	109	1	10810	3	N	327	327	0			114
							360	9									
06	11220	X	9684	-0-	-1536	-0-	1	1	9368	3	N	286	286	0			114
							315	9									
*07	10974	X	9423	-0-	-1551	-0-	11	1	9124	3	N	262	262	0			114
							288	9									
*08	11284	X	8971	-0-	-2313	-0-	8695	3	276	9	N	251	260	0			105
*09	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	1					106
10	11284	X	1053	-0-	-10231	-0-	4	1	984	3	N	59					165
							65	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

*11	8100	X	7105	-0-	-995	-0-	5711	3	1394	9	N	1267	1267	0			346
*12	7998	X	7153	-0-	-845	-0-	5711	3	1442	9	N	1311	1311	0			346
*01	8370	X	7295	-0-	-1075	-0-	3	1	5855	3	N	1306	1306	0			346
							1437	9									
*02	7560	X	6443	-0-	-1117	-0-	5203	3	1240	9	N	1127	1127	0			346
*03	7688	X	6383	-0-	-1305	-0-	2	1	5193	3	N	1080	1080	0			346
							1188	9									
*04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	6	1	7235	3	N	1508	1508	0			346
							261	5	1659	9							
*05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7	1	6413	3	N	619	619	0			346
							189	5	681	9							
*06	7050	X	6902	-0-	-148	-0-	5967	3	935	9	N	850	740	1			456
*07	8370	X	4194	-0-	-4176	-0-	3	1	3074	3	N	1015	1280	1			191
							1117	9									
*08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	109	1	9115	3	N	2198	2007	1			382
							2418	9									
*09	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	5646	3	176	5	N	1629	1680	1			331
							1792	9									
*10	7285	X	6888	-0-	-397	-0-	23	1	4984	3	N	1510	1319	1			522
							220	5	1661	9							

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
*11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	86	1	5657	3	N	1481	1291	1			444
							1629	9									
*12	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	359	1	16922	3	N	5569	4031	0	1669	1	313
							6126	9									
*01	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	47	1	22167	3	N	6776	6471	0	383	1	235
							7454	9									
*02	46749	X	46749	-0-	-0-	-0-	2	1	35182	3	N	10514	10514	0			235
							11565	9									
*03	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	113	1	22473	3	N	6692	6193	0	376	1	358
							7361	9									
*04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	76	1	4206	3	N	1461	1461	0			358
							152	5	1607	9							
*05	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	124	1	20909	3	N	3879	2479	0	1317	1	441
							617	5	4267	9							
*06	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	381	1	13097	3	N	3413	3374	1			480
							3754	9									
*07	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	326	1	12277	3	N	2656	2800	1			336
							2922	9									
*08	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	336	1	8772	3	N	1928	2055	1			209
							2121	9									
*09	4920	X	612	-0-	-4308	-0-	322	1	290	9	N	264	184	1			289
*10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	367	1	6153	3	N	1929	1885	1			333
							271	5	2122	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2531	3	448	9	N	407	407	0			160
06	3180	X	1679	-0-	-1501	-0-	1339	3	340	9	N	309	309	0			160
*07	3286	X	998	-0-	-2288	-0-	292	1	512	3	N	176	176	0			160
							194	9									
*08	3286	X	69	-0-	-3217	-0-	18	1	51	3	N	-0-					160
*09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	3995	3	564	9	N	513	376	1			297
*10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	13	1	5248	3	N	1759	185	0	1483	1	388
							1935	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

*11	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	178	1	3678	3	N	1036	1036	0			186
							1140	9									
*12	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	248	1	3484	3	N	1122	1122	0			186
							1234	9									
*01	5890	X	4470	-0-	-1420	-0-	175	1	3071	3	N	1113	1113	0			186
							1224	9									
*02	5320	X	4543	-0-	-777	-0-	46	1	3408	3	N	990	990	0			186
							1089	9									
*03	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	155	1	3708	3	N	1061	1061	0			186
							1167	9									
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	180	1	3688	3	N	992	992	0			186
							133	5	1091	9							
*05	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	66	1	3877	3	N	598	598	0			186
							114	5	658	9							
*06	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	24	1	3898	3	N	391	372	1			205
							430	9									
*07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	80	1	3816	3	N	1663	1672	1			196
							1829	9									
*08	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	3873	3	694	9	N	631	561	1			266
*09	5100	X	4677	-0-	-423	-0-	3	1	3468	3	N	998	933	1			331
							108	5	1098	9							
*10	5735	X	4613	-0-	-1122	-0-	1	1	3470	3	N	899	750	1			480
							153	5	989	9							

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 #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4803	3	389	9	N	354	354	0			378
06	5460 X	4919	-0-	-541	-0-	4589	3	330	9	N	300	300	0			378
*07	5642 X	5481	-0-	-161	-0-	4708	3	773	9	N	703	392	0	365	1	324
*08	5642 X	5497	-0-	-145	-0-	4978	3	519	9	N	472	472	0			324
*09	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	46	1	5350	3	N	426	452	0	187	1	111
						469	9									
*10	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6044	3	550	9	N	500	501	0			110

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

05	13485 X	7342	-0-	-6143	-0-	44	1	6339	3	N	872	872	0			159
						959	9									
06	13050 X	12750	-0-	-300	-0-	75	1	10841	3	N	1667	1667	0			159
						1834	9									
*07	13485 X	11465	-0-	-2020	-0-	61	1	9784	3	N	1473	1473	0			159
						1620	9									
*08	12431 X	10909	-0-	-1522	-0-	26	1	9319	3	N	1422	1422	0			159
						1564	9									
*09	12750 X	10555	-0-	-2195	-0-	49	1	8707	3	N	1635	1337	0	278	1	179
						1799	9									
10	13175 X	8992	-0-	-4183	-0-	32	1	7788	3	N	1065	1138	0			106
						1172	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

05	15748 X	11279	-0-	-4469	-0-	16	1	9831	3	N	1302	1302	0			92
						1432	9									
06	12510 X	10369	-0-	-2141	-0-	25	1	9018	3	N	1205	1205	0			92
						1326	9									
*07	12617 X	4348	-0-	-8269	-0-	7	1	3781	3	N	509	509	0			92
						560	9									
*08	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					92
*09	10920 X	382	-0-	-10538	-0-	31	1	351	3	N	-0-					92
10	11284 X	2606	-0-	-8678	-0-	183	1	2013	3	N	373	373	1			92
						410	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

05	29388 X	18389	-0-	-10999	-0-	217	1	17530	3	N	584	584	0			89
						642	9									
06	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	210	1	27469	3	N	768	768	0			89
						845	9									
*07	29036 X	29036	-0-	-0-	-0-	217	1	27996	3	N	748	748	0			89
						823	9									
*08	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	215	1	21614	3	N	625	625	0			89
						688	9									
*09	28500 X	24142	-0-	-4358	-0-	219	1	23175	3	N	680	676	0			93
						748	9									
10	29450 X	25805	-0-	-3645	-0-	227	1	24760	3	N	744	744	0			93
						818	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	8246	X	6101	-0-	-2145	-0-	113	1	5185	3	N	730	730	0			274
							803	9									
06	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	256	1	5863	3	N	856	856	0			274
							942	9									
*07	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	178	1	5805	3	N	769	769	0			274
							846	9									
*08	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	371	1	5491	3	N	770	770	0			274
							847	9									
*09	7050	X	6563	-0-	-487	-0-	325	1	5195	3	N	948	783	0	189	1	250
							1043	9									
*10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	239	1	6180	3	N	856	858	0			248
							942	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

05	11036	X	9459	-0-	-1577	-0-	247	1	8431	3	N	710	747	1			143
							781	9									
06	10620	X	10113	-0-	-507	-0-	220	1	8100	3	N	1630	1485	1			288
							1793	9									
07	10912	X	9776	-0-	-1136	-0-	189	1	8507	3	N	982	948	1			322
							1080	9									
08	10912	X	9381	-0-	-1531	-0-	187	1	8247	3	N	861	738	1			445
							947	9									
09	10410	X	9566	-0-	-844	-0-	172	1	7888	3	N	1369	1703	1			111
							1506	9									
10	10447	X	9188	-0-	-1259	-0-	90	1	7853	3	N	1132	946	1			297
							1245	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

*11	6150	X	5633	-0-	-517	-0-	4567	3	1066	9	N	969	969	0			96
*12	6169	X	5562	-0-	-607	-0-	4496	3	1066	9	N	969	969	0			96
*01	6665	X	5254	-0-	-1411	-0-	41	1	4160	3	N	957	957	0			96
							1053	9									
*02	6020	X	4585	-0-	-1435	-0-	99	1	3665	3	N	746	746	0			96
							821	9									
*03	6448	X	5166	-0-	-1282	-0-	23	1	4139	3	N	913	913	0			96
							1004	9									
*04	6030	X	4810	-0-	-1220	-0-	3	1	3725	3	N	862	862	0			96
							134	5	948	9							
*05	6076	X	3612	-0-	-2464	-0-	3164	3	93	5	N	323	130	0	187	1	102
							355	9									
*06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	6098	3	1404	9	N	1276	1108	1			270
*07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4733	3	1770	9	N	1609	1298	1			581
*08	5177	X	4735	-0-	-442	-0-	4295	3	440	9	N	400	558	1			423
*09	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	3710	3	116	5	N	1196	1292	1			327
							1316	9									
*10	6665	X	4732	-0-	-1933	-0-	25	1	3519	3	N	939	934	1			332
							155	5	1033	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	4194	3	1077	9	N	979	979	0			110
*12	5828	X	5271	-0-	-557	-0-	4172	3	1099	9	N	999	999	0			110
*01	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	3978	3	1099	9	N	999	999	0			110
*02	5740	X	4450	-0-	-1290	-0-	3494	3	956	9	N	869	869	0			110
*03	5859	X	4888	-0-	-971	-0-	3830	3	1058	9	N	962	962	0			110
*04	5280	X	4772	-0-	-508	-0-	3597	3	130	5	N	950	950	0			110
							1045	9									
*05	5270	X	2271	-0-	-2999	-0-	1894	3	56	5	N	292	292	0			110
							321	9									
*06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	2022	3			N	-0-					110
*07	4929	X	3201	-0-	-1728	-0-	2119	3	1082	9	N	984	929	1			165
*08	4929	X	2759	-0-	-2170	-0-	2168	3	591	9	N	537	546	1			156
*09	4770	X	3359	-0-	-1411	-0-	2484	3	77	5	N	725	547	1			334
							798	9									
*10	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2263	3	100	5	N	527	568	1			293
							580	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

*11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1	1	3786	3	N	1066	1066	0			265
							1173	9									
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	28	1	3446	3	N	1075	1075	0			265
							1183	9									
*01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	92	1	3861	3	N	922	922	0			265
							1014	9									
*02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	72	1	3157	3	N	845	845	0			265
							930	9									
*03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	10	1	3067	3	N	930	930	0			265
							1023	9									
*04	4320	X	3671	-0-	-649	-0-	4	1	2766	3	N	728	728	0			265
							100	5	801	9							
*05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	2784	3	82	5	N	586	586	0			265
							645	9									
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	104	1	3747	3	N	781	751	1			295
							859	9									
*07	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	139	1	2977	3	N	1005	932	1			368
							1106	9									
*08	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	223	1	2672	3	N	1003	1123	1			248
							1103	9									
*09	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	244	1	1853	3	N	703	370	1			581
							58	5	773	9							
*10	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	68	1	3350	3	N	747	741	1			587
							148	5	822	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

05	13764	X	10286	-0-	-3478	-0-	527	1	9558	3	N	183	179	1			114
							201	9									
06	11400	X	9308	-0-	-2092	-0-	556	1	8752	3	N	-0-					114
07	11377	X	10779	-0-	-598	-0-	563	1	9060	3	N	1051	753	1			412
							1156	9									
08	11377	X	9532	-0-	-1845	-0-	569	1	8963	3	N	-0-					412
09	10320	X	9410	-0-	-910	-0-	561	1	8112	3	N	670	742	1			340
							737	9									
10	10788	X	8994	-0-	-1794	-0-	591	1	8010	3	N	357	387	1			310
							393	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	7927	-0-	-1218	-0-	153	1	7774	3	N	-0-					262
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	210	1	7229	3	N	-0-					262
07	9145	X	6416	-0-	-2729	-0-	222	1	5846	3	N	316	190	1			388
							348	9									
08	9145	X	8576	-0-	-569	-0-	234	1	8342	3	N	-0-					388
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	226	1	8467	3	N	294	364	1			318
							323	9									
*10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	275	1	7758	3	N	167	194	1			291
							184	9									

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
05	8649	X	7378	-0-	-1271	-0-	260	1	5849	3	N	1154	1154	0			126
							1269	9									
06	8370	X	6845	-0-	-1525	-0-	260	1	5531	3	N	958	958	0			126
							1054	9									
*07	8153	X	7386	-0-	-767	-0-	276	1	5853	3	N	1143	1143	0			126
							1257	9									
*08	8153	X	7252	-0-	-901	-0-	260	1	5771	3	N	1110	1110	0			126
							1221	9									
*09	7410	X	6828	-0-	-582	-0-	224	1	5415	3	N	1081	1068	0			139
							1189	9									
10	7378	X	6932	-0-	-446	-0-	283	1	5425	3	N	1113	1114	0			138
							1224	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	403	1	8580	3	N	332	362	1			143
							365	9									
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	139	1	7048	3	N	830	741	1			232
							913	9									
07	10850	X	8350	-0-	-2500	-0-	172	1	6874	3	N	1185	1114	1			303
							1304	9									
08	10850	X	7456	-0-	-3394	-0-	222	1	6515	3	N	654	551	1			406
							719	9									
09	10500	X	6823	-0-	-3677	-0-	250	1	6004	3	N	517	567	1			356
							569	9									
10	9362	X	7040	-0-	-2322	-0-	226	1	6111	3	N	639	559	1			436
							703	9									

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
*11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	283	1	5560	3	N	1368	1368	0			123
							1505	9									
*12	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	302	1	6238	3	N	1447	1291	0	165	1	114
							1592	9									
*01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	323	1	4740	3	N	1321	1321	0			114
							1453	9									
*02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	245	1	5423	3	N	1211	1211	0			114
							1332	9									
*03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	262	1	6199	3	N	1331	1331	0			114
							1464	9									
*04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	215	1	5551	3	N	1230	1230	0			114
							200	5	1353	9							
*05	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	247	1	5414	3	N	533	533	0			114
							160	5	586	9							
*06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	244	1	5331	3	N	1537	1312	1			339
							1691	9									
*07	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	231	1	4417	3	N	1204	1125	1			418
							1324	9									
*08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	270	1	5496	3	N	979	911	1			486
							1077	9									
*09	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	237	1	4553	3	N	1147	1498	1			135
							142	5	1262	9							
*10	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	255	1	4513	3	N	1222	939	1			418
							199	5	1344	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	5395	3	881	9	N	801	561	1			462
06	6540	X	6318	-0-	-222	-0-	5047	3	1271	9	N	1155	1323	1			294
07	6758	X	5922	-0-	-836	-0-	1	1	5053	3	N	789	750	1			333
							868	9									
08	6758	X	5982	-0-	-776	-0-	119	1	4821	3	N	947	933	1			347
							1042	9									
09	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	4	1	4618	3	N	1154	1320	1			181
							1269	9									
10	6541	X	5818	-0-	-723	-0-	14	1	4546	3	N	1144	1131	1			194
							1258	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

05	9951	X	8680	-0-	-1271	-0-	35	1	7484	3	N	1055	1055	0			94
							1161	9									
06	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	22	1	7097	3	N	967	967	0			94
							1064	9									
*07	9486	X	8168	-0-	-1318	-0-	26	1	7072	3	N	973	973	0			94
							1070	9									
*08	9486	X	8209	-0-	-1277	-0-	30	1	7133	3	N	951	951	0			94
							1046	9									
*09	8940	X	8380	-0-	-560	-0-	13	1	7261	3	N	1005	968	0			131
							1106	9									
*10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	185	1	7995	3	N	1064	1065	0			130
							1170	9									

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
05	12369	X	10083	-0-	-2286	-0-	203 1093	1 9	8787	3	N	994	994	0			141
06	11370	X	9673	-0-	-1697	-0-	217 1051	1 9	8405	3	N	955	955	0			141
*07	11253	X	9637	-0-	-1616	-0-	145 1078	1 9	8414	3	N	980	980	0			141
*08	10788	X	9031	-0-	-1757	-0-	134 990	1 9	7907	3	N	900	900	0			141
*09	10080	X	8598	-0-	-1482	-0-	120 990	1 9	7488	3	N	900	897	0			144
10	10075	X	8997	-0-	-1078	-0-	229 1064	1 9	7704	3	N	967	968	0			143

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
05	39277	X	31043	-0-	-8234	-0-	12 1755	1 9	29276	3	N	1595	1595	0			168
06	37380	X	26868	-0-	-10512	-0-	2 1520	1 9	25346	3	N	1382	1382	0			168
*07	34875	X	29364	-0-	-5511	-0-	7 1668	1 9	27689	3	N	1516	1516	0			168
*08	33170	X	27054	-0-	-6116	-0-	73 1504	1 9	25477	3	N	1367	1367	0			168
*09	30030	X	25217	-0-	-4813	-0-	164 1825	1 9	23228	3	N	1659	1296	0			531
10	31031	X	26694	-0-	-4337	-0-	33 1371	1 9	25290	3	N	1246	1329	0			448

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
05	9238	X	8113	-0-	-1125	-0-	224 916	1 9	6973	3	N	833	833	0			109
06	8940	X	7223	-0-	-1717	-0-	53 964	1 9	6206	3	N	876	876	0			109
*07	8463	X	7174	-0-	-1289	-0-	99 956	1 9	6119	3	N	869	869	0			109
*08	8122	X	5781	-0-	-2341	-0-	183 493	1 9	5105	3	N	448	448	0			109
*09	7860	X	6793	-0-	-1067	-0-	347 700	1 9	5746	3	N	636	622	0			123
10	8122	X	6553	-0-	-1569	-0-	514 776	1 9	5263	3	N	705	514	0	192	1	122

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	1781	-0-	-699	-0-	331	1	1167	3	N	257	376	1			174
						283	9									
06	2430 X	1602	-0-	-828	-0-	277	1	1325	3	N	-0-					174
07	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	236	1	1322	3	N	384	375	1			183
						422	9									
08	2511 X	1495	-0-	-1016	-0-	215	1	1280	3	N	-0-					183
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	178	1	1126	3	N	397	189	1			391
						437	9									
10	1984 X	1055	-0-	-929	-0-	95	1	819	3	N	128					519
						141	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

05	12679 X	10960	-0-	-1719	-0-	9692	3	1268	9	N	1153	1153	0			54
06	11670 X	10441	-0-	-1229	-0-	9251	3	1190	9	N	1082	1082	0			54
*07	12059 X	10548	-0-	-1511	-0-	9329	3	1219	9	N	1108	1108	0			54
*08	11532 X	10388	-0-	-1144	-0-	9202	3	1186	9	N	1078	1078	0			54
*09	10980 X	9974	-0-	-1006	-0-	8734	3	1240	9	N	1127	1041	0			140
10	10974 X	10225	-0-	-749	-0-	9095	3	1130	9	N	1027	1028	0			139

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

05	13361 X	13300	-0-	-61	-0-	165	1	13135	3	N	-0-					189
06	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	86	1	13456	3	N	-0-					189
07	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	47	1	14809	3	N	1109	940	1			358
						1220	9									
08	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	83	1	13394	3	N	479	552	1			285
						527	9									
09	13530 X	13245	-0-	-285	-0-	189	1	12662	3	N	358	190	1			453
						394	9									
10	15593 X	12639	-0-	-2954	-0-	12285	3	354	9	N	322	377	1			398

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

05	9641 X	8397	-0-	-1244	-0-	7584	3	813	9	N	739	739	0			73
06	8670 X	8027	-0-	-643	-0-	7268	3	759	9	N	690	690	0			73
*07	8773 X	8126	-0-	-647	-0-	7346	3	780	9	N	709	709	0			73
*08	8742 X	7862	-0-	-880	-0-	7100	3	762	9	N	693	693	0			73
*09	8460 X	7258	-0-	-1202	-0-	6546	3	712	9	N	647	663	0			57
10	8401 X	7376	-0-	-1025	-0-	104	1	6532	3	N	673	673	0			57
						740	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

05	19127 X	14328	-0-	-4799	-0-	13551	3	777	9	N	706	706	0			192
06	18090 X	16204	-0-	-1886	-0-	15406	3	798	9	N	725	725	0			192
*07	18197 X	16798	-0-	-1399	-0-	15865	3	933	9	N	848	848	0			192
*08	17329 X	15961	-0-	-1368	-0-	15309	3	652	9	N	593	593	0			192
*09	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	17333	3	890	9	N	809	710	0	188	1	103
*10	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	16841	3	1003	9	N	912	906	0			109

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 #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6599	-0-	-190	-0-	261	1	6126	3	N	193	189	1			248
							212	9									
06	6690	X	6284	-0-	-406	-0-	199	1	5689	3	N	360	375	1			233
							396	9									
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	161	1	6051	3	N	972	937	1			268
							1069	9									
08	7037	X	6845	-0-	-192	-0-	188	1	5933	3	N	658	716	1			210
							724	9									
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	215	1	5932	3	N	699	569	1			340
							769	9									
10	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	250	1	6005	3	N	583	569	1			354
							641	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

05	13702	X	13154	-0-	-548	-0-	84	1	13070	3	N	-0-					240
06	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	147	1	14949	3	N	367	369	1			238
							404	9									
07	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	107	1	13335	3	N	633	371	1			500
							696	9									
08	13144	X	12091	-0-	-1053	-0-	144	1	11947	3	N	-0-					500
09	15510	X	12558	-0-	-2952	-0-	197	1	11638	3	N	657	750	1			407
							723	9									
10	16027	X	10857	-0-	-5170	-0-	364	1	10146	3	N	315	191	1			531
							347	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

05	24118	X	20272	-0-	-3846	-0-	19322	3	950	9	N	864	864	0			153
06	22860	X	20187	-0-	-2673	-0-	19189	3	998	9	N	907	907	0			153
*07	23064	X	20739	-0-	-2325	-0-	19714	3	1025	9	N	932	932	0			153
*08	22444	X	20386	-0-	-2058	-0-	19388	3	998	9	N	907	907	0			153
*09	21270	X	19846	-0-	-1424	-0-	18918	3	928	9	N	844	855	0			142
10	20863	X	19914	-0-	-949	-0-	19034	3	880	9	N	800	851	0			91

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

05	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	12742	3	426	9	N	387	377	1			138
06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	3			N	-0-					138
07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	12624	3	1208	9	N	1098	1133	1			103
08	13175	X	12714	-0-	-461	-0-	12714	3			N	-0-					103
09	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	12169	3	982	9	N	893	763	1			233
10	13175	X	12266	-0-	-909	-0-	11714	3	552	9	N	502	384	1			351

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

05	12183	X	9641	-0-	-2542	-0-	275	1	8641	3	N	659	659	0			100
							725	9									
06	10920	X	8844	-0-	-2076	-0-	261	1	7904	3	N	617	617	0			100
							679	9									
*07	11129	X	9039	-0-	-2090	-0-	270	1	8074	3	N	632	632	0			100
							695	9									
*08	10664	X	8573	-0-	-2091	-0-	262	1	7648	3	N	603	603	0			100
							663	9									
*09	9810	X	7675	-0-	-2135	-0-	262	1	6809	3	N	549	490	0			159
							604	9									
10	9300	X	8253	-0-	-1047	-0-	211	1	7318	3	N	658	658	0			159
							724	9									

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 E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 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
05	13640	X	11925	-0-	-1715	-0-	10641	3	1284	9	N	1167	930	1			415
06	13200	X	10330	-0-	-2870	-0-	8857	3	1473	9	N	1339	1120	1			634
07	12648	X	12180	-0-	-468	-0-	10913	3	1267	9	N	1152	1503	1			283
08	12586	X	10868	-0-	-1718	-0-	15	1	10086	3	N	697	749	1			231
							767	9									
09	12000	X	11161	-0-	-839	-0-	9225	3	1936	9	N	1760	1302	1			689
10	12183	X	10696	-0-	-1487	-0-	9399	3	1297	9	N	1179	1298	1			570

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

05	8525	X	6102	-0-	-2423	-0-	4	1	5271	3	N	752	752	0			31
							827	9									
06	8250	X	5600	-0-	-2650	-0-	4	1	4855	3	N	674	674	0			31
							741	9									
07	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	21	1	4634	3	N	649	649	0			31
							714	9									
08	6138	X	5002	-0-	-1136	-0-	7	1	4326	3	N	608	608	0			31
							669	9									
09	5910	X	4719	-0-	-1191	-0-	117	1	3957	3	N	586	585	0			32
							645	9									
*10	6107	X	4546	-0-	-1561	-0-	237	1	3684	3	N	568	568	0			32
							625	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

*11	9510	X	8739	-0-	-771	-0-	6920	3	1819	9	N	1654	1654	0			24
*12	9610	X	8744	-0-	-866	-0-	13	1	6860	3	N	1701	1701	0			24
							1871	9									
*01	10633	X	8298	-0-	-2335	-0-	1	1	6486	3	N	1646	1646	0			24
							1811	9									
*02	9604	X	7730	-0-	-1874	-0-	6032	3	1698	9	N	1544	1544	0			24
*03	9486	X	8156	-0-	-1330	-0-	6487	3	1669	9	N	1517	1517	0			24
*04	8730	X	7808	-0-	-922	-0-	5918	3	214	5	N	1524	1524	0			24
							1676	9									
*05	8742	X	8171	-0-	-571	-0-	6309	3	186	5	N	1524	1078	0	370	1	100
							1676	9									
*06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1	1	6833	3	N	1463	1468	1			95
							1609	9									
*07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	18	1	9060	3	N	1474	1501	1			68
							1621	9									
*08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	37	1	8273	3	N	1466	1482	1			52
							1613	9									
*09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	2	1	6874	3	N	1291	1316	1			27
							214	5	1420	9							
*10	10633	X	8495	-0-	-2138	-0-	28	1	6462	3	N	1564	1468	1			123
							285	5	1720	9							

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

05	26226	X	21202	-0-	-5024	-0-	275	1	19656	3	N	1155	1293	1			178
							1271	9									
06	24240	X	20709	-0-	-3531	-0-	266	1	18218	3	N	2023	2059	1			142
							2225	9									
07	25017	X	20937	-0-	-4080	-0-	229	1	18697	3	N	1828	1859	1			111
							2011	9									
08	23870	X	19695	-0-	-4175	-0-	193	1	17905	3	N	1452	1313	1			250
							1597	9									
09	22530	X	18715	-0-	-3815	-0-	181	1	16487	3	N	1861	1866	1			245
							2047	9									
10	21390	X	18760	-0-	-2630	-0-	195	1	16784	3	N	1619	1535	1			329
							1781	9									

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
05	16399	X	13820	-0-	-2579	-0-	189	1	13000	3	N	574	574	0			24
							631	9									
06	14550	X	12547	-0-	-2003	-0-	127	1	11846	3	N	522	522	0			24
							574	9									
*07	15035	X	13404	-0-	-1631	-0-	57	1	12746	3	N	546	546	0			24
							601	9									
*08	14880	X	12922	-0-	-1958	-0-	190	1	12151	3	N	528	528	0			24
							581	9									
*09	13740	X	11946	-0-	-1794	-0-	209	1	11172	3	N	514	488	0			50
							565	9									
10	13826	X	12388	-0-	-1438	-0-	245	1	11574	3	N	517	517	0			50
							569	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5376	-0-	-2002	-0-	24	1	4946	3	N	369	369	0			25
							406	9									
06	7380	X	5579	-0-	-1801	-0-	11	1	5195	3	N	339	339	0			25
							373	9									
*07	7626	X	5914	-0-	-1712	-0-	15	1	5470	3	N	390	390	0			25
							429	9									
*08	7626	X	6784	-0-	-842	-0-	27	1	6239	3	N	471	471	0			25
							518	9									
*09	6720	X	5221	-0-	-1499	-0-	8	1	4774	3	N	399	348	0			76
							439	9									
10	5921	X	5755	-0-	-166	-0-	31	1	5258	3	N	424	424	0			76
							466	9									

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
05	47027	X	43233	-0-	-3794	-0-	549	1	42089	3	N	541	541	1			27
							595	9									
06	45510	X	32156	-0-	-13354	-0-	458	1	31223	3	N	432	376	1			83
							475	9									
*07	45818	X	23354	-0-	-22464	-0-	1	1	22976	3	N	343	368	1			58
							377	9									
*08	44795	X	36972	-0-	-7823	-0-	36302	3	670	9	N	609	564	1			103
*09	42600	X	32381	-0-	-10219	-0-	31687	3	694	9	N	631	537	1			197
10	43245	X	33959	-0-	-9286	-0-	33391	3	568	9	N	516	560	1			153

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47461	X	27456	-0-	-20005	-0-	26684	3	772	9	N	702	744	1			38
06	45930	X	22958	-0-	-22972	-0-	41	1	22066	3	N	774	751	1			61
							851	9									
*07	47461	X	25835	-0-	-21626	-0-	588	1	24415	3	N	756	750	1			67
							832	9									
*08	44888	X	21490	-0-	-23398	-0-	565	1	20317	3	N	553	566	1			54
							608	9									
*09	29850	X	18637	-0-	-11213	-0-	419	1	17312	3	N	824	748	1			130
							906	9									
10	27466	X	21285	-0-	-6181	-0-	468	1	20048	3	N	699	724	1			105
							769	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	106	1	2057	3	N	-0-					215
06	2340	X	2221	-0-	-119	-0-	111	1	2110	3	N	-0-					215
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	3	N	438	376	1			277
							482	9									
08	2170	X	1863	-0-	-307	-0-	110	1	1388	3	N	332	378	1			231
							365	9									
*09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	51	1	1804	3	N	602	377	1			456
							63	4	662	9							
10	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	53	1	1591	3	N	237	193	1			500
							6	4	261	9							

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

05	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	3	1	2734	3	N	-0-					343
06	2910	X	2275	-0-	-635	-0-	16	1	2259	3	N	-0-					343
07	3007	X	2479	-0-	-528	-0-	6	1	2038	3	N	395	381	1			357
							435	9									
08	3100	N	4141	-0-	1041	1041	6	1	3217	3	N	834	754	1			437
							1	4	917	9							
*09	3000	N	2152	-0-	-848	193	1	1	1914	3	N	215	381	1			271
							237	9									
10	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	6	1	1788	3	N	272	192	1			351
							299	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

*11	7950	X	6887	-0-	-1063	-0-	5300	3	1587	9	N	1443	1443	0			71
*12	8122	X	6905	-0-	-1217	-0-	5284	3	1621	9	N	1474	1474	0			71
*01	8618	X	6622	-0-	-1996	-0-	5064	3	1558	9	N	1416	1416	0			71
*02	7784	X	5986	-0-	-1798	-0-	4589	3	1397	9	N	1270	1270	0			71
*03	7471	X	6402	-0-	-1069	-0-	4893	3	1509	9	N	1372	1372	0			71
*04	6900	X	6139	-0-	-761	-0-	4517	3	163	5	N	1326	1326	0			71
							1459	9									
*05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	5418	3	160	5	N	1460	1055	0	187	1	289
							1606	9									
*06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	5945	3	1572	9	N	1429	1672	1			46
*07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					46
*08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					46
*09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					46
*10	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	14875	3	656	5	N	4644	4412	1			278
							5108	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

05	26536	X	12901	-0-	-13635	-0-	267	1	12377	3	N	234	15	0	185	1	59
							257	9									
06	25650	X	17314	-0-	-8336	-0-	272	1	16830	3	N	193	177	1			75
							212	9									
*07	26505	X	15839	-0-	-10666	-0-	403	1	15270	3	N	151	186	1			40
							166	9									
*08	12896	X	12644	-0-	-252	-0-	318	1	12105	3	N	201	187	1			54
							221	9									
*09	17310	X	11442	-0-	-5868	-0-	321	1	10793	3	N	298	160	1			192
							328	9									
10	17887	X	12267	-0-	-5620	-0-	284	1	11770	3	N	194	187	1			199
							213	9									

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
05	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	167	1	2461	3	N	336	188	1			395
							1	4	370	9							
06	3660	X	2839	-0-	-821	-0-	155	1	2681	3	N	-0-					395
							3	4									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	166	1	2942	3	N	767	933	1			229
							1	4	844	9							
08	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	149	1	2907	3	N	259	379	1			109
							285	9									
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	159	1	2300	3	N	859	378	1			590
							945	9									
10	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	184	1	2614	3	N	308	381	1			517
							3	4	339	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

05	12183	X	11448	-0-	-735	-0-	226	1	10178	3	N	949	949	0			82
							1044	9									
06	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	211	1	13735	3	N	1139	1139	0			82
							1253	9									
*07	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	216	1	14250	3	N	992	992	0			82
							1091	9									
*08	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	218	1	13660	3	N	936	936	0			82
							1030	9									
*09	15120	X	13877	-0-	-1243	-0-	374	1	12473	3	N	936	914	0			104
							1030	9									
10	15624	X	13597	-0-	-2027	-0-	414	1	12145	3	N	944	945	0			103
							1038	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

05	11532	X	9877	-0-	-1655	-0-	8818	3	1059	9	N	963	963	0			25
06	10950	X	9605	-0-	-1345	-0-	8560	3	1045	9	N	950	950	0			25
*07	10509	X	10502	-0-	-7	-0-	9399	3	1103	9	N	1003	1003	0			25
*08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	9873	3	1165	9	N	1059	1059	0			25
*09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	9479	3	1147	9	N	1043	1049	0			19
*10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9944	3	1247	9	N	1134	1134	0			19

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

05	16771	X	12454	-0-	-4317	-0-	110	1	11359	3	N	895	895	0			133
							985	9									
06	15810	X	15637	-0-	-173	-0-	21	1	14496	3	N	1018	1018	0			133
							1120	9									
*07	14818	X	14241	-0-	-577	-0-	27	1	13221	3	N	903	903	0			133
							993	9									
*08	14043	X	13040	-0-	-1003	-0-	24	1	12105	3	N	828	828	0			133
							911	9									
*09	15630	X	11660	-0-	-3970	-0-	9	1	10828	3	N	748	758	0			123
							823	9									
10	16151	X	12106	-0-	-4045	-0-	11161	3	945	9	N	859	860	0			122

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	EOM BALANCE
05	25792 X	23790	-0-	-2002	-0-	230	1	22082	3	N	1344	1344	0	25
						1478	9							
06	24960 X	18953	-0-	-6007	-0-	166	1	17676	3	N	1010	1010	0	25
						1111	9							
*07	25792 X	23489	-0-	-2303	-0-	241	1	21816	3	N	1302	1302	0	25
						1432	9							
*08	24924 X	22750	-0-	-2174	-0-	248	1	21107	3	N	1268	1268	0	25
						1395	9							
*09	23670 X	20901	-0-	-2769	-0-	240	1	19321	3	N	1218	1173	0	70
						1340	9							
10	23777 X	21142	-0-	-2635	-0-	243	1	19555	3	N	1222	1222	0	70
						1344	9							

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

05	18290 X	13351	-0-	-4939	-0-	12481	3	870	9	N	791	791	0	66
06	17700 X	9032	-0-	-8668	-0-	8416	3	616	9	N	560	560	0	66
*07	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-			66
*08	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-			66
*09	14070 X	450	-0-	-13620	-0-	303	3	147	9	N	134			200
10	13361 X	230	-0-	-13131	-0-	8	1	222	3	N	-0-			200

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

05	21018 X	16161	-0-	-4857	-0-	16161	3			N	-0-			204
06	19380 X	15113	-0-	-4267	-0-	15113	3			N	-0-			204
07	18507 X	15725	-0-	-2782	-0-	15055	3	670	9	N	609	554	1	259
08	18352 X	14752	-0-	-3600	-0-	14752	3			N	-0-			259
09	16740 X	14796	-0-	-1944	-0-	14092	3	704	9	N	640	372	1	527
10	16151 X	14349	-0-	-1802	-0-	14096	3	253	9	N	230	374	1	383

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

05	16833 X	12589	-0-	-4244	-0-	487	1	10607	3	N	1359	1359	0	23
						1495	9							
06	16020 X	12574	-0-	-3446	-0-	486	1	10601	3	N	1352	1352	0	23
						1487	9							
*07	14291 X	12643	-0-	-1648	-0-	490	1	10774	3	N	1254	1254	0	23
						1379	9							
*08	13671 X	12055	-0-	-1616	-0-	514	1	10195	3	N	1224	1224	0	23
						1346	9							
*09	12600 X	12026	-0-	-574	-0-	436	1	10229	3	N	1237	1194	0	66
						1361	9							
10	12989 X	12841	-0-	-148	-0-	473	1	10903	3	N	1332	1333	0	65
						1465	9							

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

05	24986 X	22206	-0-	-2780	-0-	449	1	20852	3	N	823	823	0	27
						905	9							
06	23040 X	17982	-0-	-5058	-0-	362	1	16888	3	N	665	665	0	27
						732	9							
*07	22940 X	19326	-0-	-3614	-0-	395	1	18166	3	N	695	695	0	27
						765	9							
*08	22444 X	19909	-0-	-2535	-0-	474	1	18606	3	N	754	754	0	27
						829	9							
*09	21480 X	18695	-0-	-2785	-0-	426	1	17427	3	N	765	727	0	65
						842	9							
10	22196 X	18466	-0-	-3730	-0-	426	1	17215	3	N	750	750	0	65
						825	9							

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
05	17980 X	13722	-0-	-4258	-0-	13091	3	631	9	N	574	574	0			22
06	17400 X	13589	-0-	-3811	-0-	31	1	12950	3	N	553	553	0			22
						608	9									
*07	17980 X	14337	-0-	-3643	-0-	13714	3	623	9	N	566	566	0			22
*08	14446 X	13549	-0-	-897	-0-	12964	3	585	9	N	532	532	0			22
*09	13980 X	8417	-0-	-5563	-0-	7842	3	575	9	N	523	496	0			49
10	14353 X	6063	-0-	-8290	-0-	5506	3	557	9	N	506	507	0			48

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

05	15562 X	10005	-0-	-5557	-0-	9577	3	428	9	N	389	389	0			25
06	13470 X	10844	-0-	-2626	-0-	10369	3	475	9	N	432	432	0			25
*07	12865 X	10081	-0-	-2784	-0-	9664	3	417	9	N	379	379	0			25
*08	12028 X	9737	-0-	-2291	-0-	9334	3	403	9	N	366	366	0			25
*09	11250 X	10180	-0-	-1070	-0-	9706	3	474	9	N	431	391	0			65
10	11191 X	9709	-0-	-1482	-0-	9289	3	420	9	N	382	382	0			65

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

05	15004 X	11577	-0-	-3427	-0-	98	1	11291	3	N	171	188	1			290
						188	9									
06	12840 X	10808	-0-	-2032	-0-	91	1	10717	3	N	-0-					290
07	13268 X	12389	-0-	-879	-0-	92	1	11057	3	N	1127	1090	1			327
						1240	9									
08	13268 X	10930	-0-	-2338	-0-	92	1	10838	3	N	-0-					327
09	12060 X	11341	-0-	-719	-0-	92	1	10315	3	N	849	755	1			421
						934	9									
10	12400 X	11104	-0-	-1296	-0-	77	1	10465	3	N	511	565	1			367
						562	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

05	12772 X	10708	-0-	-2064	-0-	372	1	9182	3	N	1049	1049	0			61
						1154	9									
06	12030 X	10006	-0-	-2024	-0-	389	1	8563	3	N	958	958	0			61
						1054	9									
*07	11842 X	9737	-0-	-2105	-0-	412	1	8295	3	N	936	936	0			61
						1030	9									
*08	11439 X	9455	-0-	-1984	-0-	444	1	8018	3	N	903	903	0			61
						993	9									
*09	10710 X	8836	-0-	-1874	-0-	433	1	7442	3	N	874	885	0			50
						961	9									
10	10695 X	9350	-0-	-1345	-0-	434	1	7845	3	N	974	974	0			50
						1071	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

05	17670 X	13959	-0-	-3711	-0-	262	1	12909	3	N	716	716	0			24
						788	9									
06	16860 X	12755	-0-	-4105	-0-	290	1	11748	3	N	652	652	0			24
						717	9									
*07	16213 X	13118	-0-	-3095	-0-	256	1	12138	3	N	658	658	0			24
						724	9									
*08	15469 X	11061	-0-	-4408	-0-	20	1	10439	3	N	547	547	0			24
						602	9									
*09	14550 X	12855	-0-	-1695	-0-	12082	3	773	9	N	703	707	0			20
10	13950 X	12999	-0-	-951	-0-	12282	3	717	9	N	652	651	0			21

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
05	14601	X	12905	-0-	-1696	-0-	294	1	10795	3	N	1651	1651	0			26
							1816	9									
06	14130	X	12063	-0-	-2067	-0-	406	1	9979	3	N	1525	1525	0			26
							1678	9									
*07	14601	X	11929	-0-	-2672	-0-	409	1	9860	3	N	1509	1509	0			26
							1660	9									
*08	13547	X	11621	-0-	-1926	-0-	406	1	9594	3	N	1474	1474	0			26
							1621	9									
*09	12810	X	11114	-0-	-1696	-0-	238	1	9253	3	N	1475	1447	0			54
							1623	9									
10	12896	X	11601	-0-	-1295	-0-	126	1	9882	3	N	1448	1449	0			53
							1593	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

05	19282	X	7578	-0-	-11704	-0-	363	1	6321	3	N	813	813	0			24
							894	9									
06	16830	X	7075	-0-	-9755	-0-	320	1	5921	3	N	758	758	0			24
							834	9									
*07	10447	X	7126	-0-	-3321	-0-	317	1	5982	3	N	752	752	0			24
							827	9									
*08	9889	X	6677	-0-	-3212	-0-	259	1	5651	3	N	697	697	0			24
							767	9									
*09	8910	X	6361	-0-	-2549	-0-	28	1	5586	3	N	679	650	0			53
							747	9									
10	7564	X	6209	-0-	-1355	-0-	5340	3	869	9	N	790	790	0			53

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

05	17205	X	16469	-0-	-736	-0-	14256	3	2213	9	N	2012	2012	0			24
06	16020	X	15648	-0-	-372	-0-	13570	3	2078	9	N	1889	1889	0			24
*07	16895	X	15348	-0-	-1547	-0-	13408	3	1940	9	N	1764	1764	0			24
*08	16895	X	15611	-0-	-1284	-0-	13556	3	2055	9	N	1868	1868	0			24
*09	16350	X	14592	-0-	-1758	-0-	213	1	12420	3	N	1781	1755	0			50
							1959	9									
10	16461	X	14567	-0-	-1894	-0-	331	1	12288	3	N	1771	1615	0	169	1	37
							1948	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

05	11749	X	9342	-0-	-2407	-0-	362	1	7558	3	N	1293	1293	0			177
							1422	9									
06	11370	X	8292	-0-	-3078	-0-	113	1	6877	3	N	1184	1184	0			177
							1302	9									
07	10850	X	8366	-0-	-2484	-0-	41	1	6972	3	N	1230	1230	0			177
							1353	9									
08	10540	X	7998	-0-	-2542	-0-	234	1	6500	3	N	1149	1149	0			177
							1264	9									
09	9780	X	8311	-0-	-1469	-0-	218	1	6773	3	N	1200	1219	0			158
							1320	9									
*10	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	256	1	8454	3	N	1203	1204	0			157
							1323	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

05	8649	X	7085	-0-	-1564	-0-	6001	3	1084	9	N	985	985	0			290
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	6646	3	1093	9	N	994	994	0			290
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	6671	3	976	9	N	887	887	0			290
08	7440	X	7099	-0-	-341	-0-	6199	3	900	9	N	818	818	0			290
09	7740	X	5997	-0-	-1743	-0-	5435	3	562	9	N	511	777	0			24
*10	7998	X	6332	-0-	-1666	-0-	5455	3	877	9	N	797	797	0			24

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1796	-0-	-1242	-0-	230	1	1353	3	N	194	194	0			37
							213	9									
06	2940	X	1481	-0-	-1459	-0-	234	1	1021	3	N	205	205	0			37
							226	9									
07	2356	X	1315	-0-	-1041	-0-	259	1	870	3	N	169	169	0			37
							186	9									
08	1798	N	1012	-0-	-786	-0-	244	1	610	3	N	144	144	0			37
							158	9									
09	1470	N	633	-0-	-837	-0-	267	1	214	3	N	138	88	0			87
							152	9									
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	168	1	1281	3	N	225	225	0			87
							248	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5637	3	691	9	N	628	628	0			63
*12	5146	X	2360	-0-	-2786	-0-	1677	3	683	9	N	621	621	0			63
*01	7874	X	3755	-0-	-4119	-0-	2860	3	895	9	N	814	814	0			63
*02	7112	X	3525	-0-	-3587	-0-	2815	3	710	9	N	645	645	0			63
*03	7874	X	4356	-0-	-3518	-0-	3632	3	724	9	N	658	658	0			63
*04	6330	X	4756	-0-	-1574	-0-	3910	3	141	5	N	641	641	0			63
							705	9									
*05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3994	3	118	5	N	621	433	0	188	1	63
							683	9									
*06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4063	3	603	9	N	548	556	1			55
*07	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	4172	3	408	9	N	371	363	1			63
*08	4929	X	2966	-0-	-1963	-0-	2399	3	567	9	N	515	553	1			25
*09	4770	X	1231	-0-	-3539	-0-	672	3	21	5	N	489	378	1			136
							538	9									
*10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					136

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

05	14446	X	11921	-0-	-2525	-0-	25	1	10568	3	N	1207	1207	0			33
							1328	9									
06	13740	X	11255	-0-	-2485	-0-	14	1	10013	3	N	1116	1116	0			33
							1228	9									
07	13609	X	11225	-0-	-2384	-0-	17	1	9987	3	N	1110	1110	0			33
							1221	9									
08	12989	X	10947	-0-	-2042	-0-	5	1	9745	3	N	1088	1088	0			33
							1197	9									
09	12120	X	10814	-0-	-1306	-0-	9605	3	1209	9	N	1099	1061	0			71
10	11935	X	10681	-0-	-1254	-0-	9535	3	1146	9	N	1042	1043	0			70

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10080	X	8180	-0-	-1900	-0-	7004	3	1176	9	N	1069	1069	0			126
*12	10385	X	8707	-0-	-1678	-0-	7417	3	1290	9	N	1173	1173	0			126
*01	10416	X	8298	-0-	-2118	-0-	36	1	7097	3	N	1059	972	0	183	1	30
							1165	9									
*02	9408	X	7352	-0-	-2056	-0-	29	1	6257	3	N	969	969	0			30
							1066	9									
*03	9238	X	7779	-0-	-1459	-0-	6662	3	1117	9	N	1015	1015	0			30
*04	8430	X	7394	-0-	-1036	-0-	55	1	6055	3	N	969	969	0			30
							218	5	1066	9							
*05	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	1	1	5986	3	N	664	664	0			30
							177	5	730	9							
*06	8040	X	7339	-0-	-701	-0-	6252	3	1087	9	N	988	946	1			72
*07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9731	3	1201	9	N	1092	1122	1			42
*08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	8536	3	1263	9	N	1148	1109	1			81
*09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	16	1	9759	3	N	958	952	1			87
							304	5	1054	9							
*10	10416	X	7177	-0-	-3239	-0-	111	1	5782	3	N	935	933	1			89
							255	5	1029	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

*11	5550	X	3937	-0-	-1613	-0-	3247	3	690	9	N	627	627	0			23
*12	4867	X	2211	-0-	-2656	-0-	1626	3	585	9	N	532	532	0			23
*01	5301	X	2209	-0-	-3092	-0-	1	1	1392	3	N	742	742	0			23
							816	9									
*02	4788	X	2646	-0-	-2142	-0-	2005	3	641	9	N	583	583	0			23
*03	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	3085	3	714	9	N	649	649	0			23
*04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3143	3	113	5	N	521	521	0			23
							573	9									
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	3434	3	101	5	N	737	456	0	184	1	120
							811	9									
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3443	3	530	9	N	482	552	1			50
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3732	3	407	9	N	370	373	1			47
*08	4340	X	2494	-0-	-1846	-0-	1	1	1892	3	N	546	534	1			59
							601	9									
*09	4200	X	1777	-0-	-2423	-0-	1112	3	35	5	N	573	563	1			69
							630	9									
*10	4340	X	2512	-0-	-1828	-0-	1781	3	79	5	N	593	556	1			106
							652	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	12734	3	1386	9	N	1260	1260	0			56
06	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	11968	3	1294	9	N	1176	1176	0			56
07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	11851	3	1293	9	N	1175	1175	0			56
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	11861	3	1301	9	N	1183	1183	0			56
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	11105	3	1312	9	N	1193	1118	0			131
*10	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	11101	3	1224	9	N	1113	1114	0			130

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 #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

05	22103	X	16723	-0-	-5380	-0-	382	1	13954	3	N	2170	2170	0				59
							2387	9										
06	20640	X	17191	-0-	-3449	-0-	347	1	14285	3	N	2326	2326	0				59
							2559	9										
*07	21049	X	16804	-0-	-4245	-0-	339	1	14009	3	N	2233	2233	0				59
							2456	9										
*08	19716	X	15399	-0-	-4317	-0-	336	1	12805	3	N	2053	2053	0				59
							2258	9										
*09	18450	X	14542	-0-	-3908	-0-	325	1	12105	3	N	1920	1927	0				52
							2112	9										
10	17763	X	15464	-0-	-2299	-0-	236	1	12950	3	N	2071	2072	0				51
							2278	9										

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*11	9870	X	8489	-0-	-1381	-0-	606	1	6469	3	N	1285	1285	0				133
							1414	9										
*12	8494	X	8271	-0-	-223	-0-	659	1	6203	3	N	1281	1281	0				133
							1409	9										
*01	10261	X	7916	-0-	-2345	-0-	630	1	5968	3	N	1198	1198	0				133
							1318	9										
*02	9268	X	7270	-0-	-1998	-0-	472	1	5603	3	N	1086	1086	0				133
							1195	9										
*03	8773	X	7646	-0-	-1127	-0-	497	1	5906	3	N	1130	1130	0				133
							1243	9										
*04	8490	X	7149	-0-	-1341	-0-	381	1	5412	3	N	1055	1055	0				133
							195	5	1161	9								
*05	8277	X	6971	-0-	-1306	-0-	337	1	5494	3	N	889	742	0	188	1		92
							162	5	978	9								
*06	7800	X	5200	-0-	-2600	-0-	319	1	4052	3	N	754	751	1				95
							829	9										
*07	8060	X	4088	-0-	-3972	-0-	438	1	3113	3	N	488	558	1				25
							537	9										
*08	7657	X	4952	-0-	-2705	-0-	413	1	3866	3	N	612	555	1				82
							673	9										
*09	7140	X	7112	-0-	-28	-0-	412	1	5308	3	N	1115	1063	1				134
							165	5	1227	9								
*10	6975	X	6769	-0-	-206	-0-	399	1	5098	3	N	952	941	1				145
							225	5	1047	9								

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

05	17887	X	14897	-0-	-2990	-0-	13125	3	1772	9	N	1611	1611	0				32
06	17310	X	13069	-0-	-4241	-0-	11626	3	1443	9	N	1312	1312	0				32
*07	16833	X	13916	-0-	-2917	-0-	12219	3	1697	9	N	1543	1543	0				32
*08	15810	X	12788	-0-	-3022	-0-	13	1	11278	3	N	1361	1361	0				32
							1497	9										
*09	14430	X	11161	-0-	-3269	-0-	23	1	9850	3	N	1171	1117	0				86
							1288	9										
10	14911	X	13095	-0-	-1816	-0-	92	1	11408	3	N	1450	1451	0				85
							1595	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189 X	17785	-0-	-1404	-0-	206	1	14589	3	N	2718	2718	0			94
						2990	9									
06	18570 X	16824	-0-	-1746	-0-	115	1	13882	3	N	2570	2570	0			94
						2827	9									
*07	19189 X	17479	-0-	-1710	-0-	205	1	14423	3	N	2592	2592	0			94
						2851	9									
*08	19034 X	14064	-0-	-4970	-0-	41	1	11789	3	N	2031	2031	0			94
						2234	9									
*09	18060 X	13055	-0-	-5005	-0-	5	1	11044	3	N	1824	1708	0			210
						2006	9									
10	17794 X	14538	-0-	-3256	-0-	14	1	12013	3	N	2283	2285	0	184	1	24
						2511	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

05	14570 X	11007	-0-	-3563	-0-	327	1	9958	3	N	656	559	1			368
						722	9									
06	13680 X	11025	-0-	-2655	-0-	276	1	9502	3	N	1134	1122	1			380
						1247	9									
07	13888 X	10716	-0-	-3172	-0-	280	1	9755	3	N	619	749	1			250
						681	9									
08	13175 X	10556	-0-	-2619	-0-	287	1	9247	3	N	929	742	1			437
						1022	9									
09	11670 X	9624	-0-	-2046	-0-	268	1	8607	3	N	681	918	1			200
						749	9									
10	11408 X	9392	-0-	-2016	-0-	249	1	8345	3	N	725	556	1			369
						798	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

05	23405 X	18898	-0-	-4507	-0-	376	1	15304	3	N	2925	2925	0			104
						3218	9									
06	21120 X	16936	-0-	-4184	-0-	348	1	13772	3	N	2560	2560	0			104
						2816	9									
*07	20553 X	16906	-0-	-3647	-0-	338	1	13723	3	N	2586	2586	0			104
						2845	9									
*08	19778 X	16834	-0-	-2944	-0-	314	1	13747	3	N	2521	2521	0			104
						2773	9									
*09	18720 X	14438	-0-	-4282	-0-	466	1	11698	3	N	2067	2069	0			102
						2274	9									
10	18910 X	16448	-0-	-2462	-0-	410	1	13410	3	N	2389	2390	0			101
						2628	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	496	1	8484	3	N	635	635	0			24
							699	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	485	1	2918	3	N	227	227	0			24
							250	9									
*07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	527	1	9349	3	N	447	447	0			24
							492	9									
*08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	527	1	7865	3	N	751	579	0	167	1	29
							826	9									
*09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	462	1	5542	3	N	530	530	0			29
							583	9									
*10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	454	1	8873	3	N	829	829	0			29
							912	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

05	31930	X	25713	-0-	-6217	-0-	586	1	22026	3	N	2819	2819	0			27
							3101	9									
06	29700	X	18991	-0-	-10709	-0-	580	1	16064	3	N	2134	2134	0			27
							2347	9									
*07	30287	X	8301	-0-	-21986	-0-	236	1	7044	3	N	928	928	0			27
							1021	9									
*08	30287	X	43	-0-	-30244	-0-	2	1	41	3	N	-0-					27
*09	29310	X	12320	-0-	-16990	-0-	309	1	9793	3	N	2016	1856	1			187
							2218	9									
*10	31718	X	31718	-0-	-0-	-0-	430	1	25005	3	N	5712	275	0	5432	1	192
							6283	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

05	57660	X	44775	-0-	-12885	-0-	257	1	43895	3	N	566	566	0			42
							623	9									
06	55800	X	38165	-0-	-17635	-0-	262	1	37318	3	N	532	279	0	185	1	110
							585	9									
*07	56172	X	13282	-0-	-42890	-0-	234	1	12715	3	N	303	205	0	174	1	34
							333	9									
*08	51987	X	38622	-0-	-13365	-0-	263	1	37851	3	N	462	462	0			34
							508	9									
*09	50310	X	29185	-0-	-21125	-0-	80	1	28217	3	N	807	758	1			83
							888	9									
10	44764	X	37913	-0-	-6851	-0-	155	1	37059	3	N	635	557	1			161
							699	9									

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
*11	22590 X	15626	-0-	-6964	-0-	557	1	10996	3	N	3703	3703	0			56
						4073	9									
*12	22320 X	21127	-0-	-1193	-0-	586	1	16296	3	N	3859	3859	0			56
						4245	9									
*01	22351 X	21612	-0-	-739	-0-	552	1	17057	3	N	3639	3639	0			56
						4003	9									
*02	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	593	1	19983	3	N	3404	3404	0			56
						3744	9									
*03	23247 X	23247	-0-	-0-	-0-	555	1	19052	3	N	3309	3309	0			56
						3640	9									
*04	22260 X	22260	-0-	-0-	-0-	453	1	17700	3	N	3154	3154	0			56
						638	5	3469	9							
*05	26939 X	19591	-0-	-7348	-0-	497	1	16464	3	N	1949	1563	0	374	1	68
						486	5	2144	9							
*06	26070 X	15124	-0-	-10946	-0-	551	1	11627	3	N	2678	2431	1			315
						2946	9									
*07	26939 X	3937	-0-	-23002	-0-	375	1	3192	3	N	336	376	1			275
						370	9									
*08	23250 X	15014	-0-	-8236	-0-	566	1	11403	3	N	2768	2515	1			528
						3045	9									
*09	22260 X	10557	-0-	-11703	-0-	575	1	7789	3	N	1773	1881	1			420
						243	5	1950	9							
*10	19592 X	10178	-0-	-9414	-0-	554	1	7389	3	N	1735	1876	1			279
						326	5	1909	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

05	29109 X	17978	-0-	-11131	-0-	82	1	15334	3	N	2329	2329	0			24
						2562	9									
06	28170 X	16090	-0-	-12080	-0-	43	1	13713	3	N	2122	2122	0			24
						2334	9									
*07	29109 X	18316	-0-	-10793	-0-	15707	3	2609	9	N	2372	2372	0			24
*08	28210 X	21539	-0-	-6671	-0-	18802	3	2737	9	N	2488	2488	0			24
*09	22620 X	20084	-0-	-2536	-0-	17552	3	2532	9	N	2302	2300	0			26
10	18321 X	18263	-0-	-58	-0-	628	1	15180	3	N	2232	2232	0			26
						2455	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

05	23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	21667	3	1348	9	N	1225	1139	0	165	1	27
06	21510 X	9167	-0-	-12343	-0-	3	1	8608	3	N	505	505	0			27
						556	9									
*07	16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	6	1	15129	3	N	1132	715	0	368	1	76
						1245	9									
*08	23002 X	10625	-0-	-12377	-0-	9967	3	658	9	N	598	598	0			76
*09	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	94	37	0			133
10	23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	29					162

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

05	43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	40104	3	3252	9	N	2956	2956	0			62
06	41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	38814	3	3029	9	N	2754	2754	0			62
07	47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	44374	3	2968	9	N	2698	2698	0			62
08	46686 X	41937	-0-	-4749	-0-	39547	3	2390	9	N	2173	2173	0			62
09	45180 X	35598	-0-	-9582	-0-	33648	3	1950	9	N	1773	1788	0			47
10	47337 X	32627	-0-	-14710	-0-	30890	3	1737	9	N	1579	1580	0			46

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 #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442 X	15611	-0-	-14831	-0-	26	1	13788	3	N	1634	1634	0			107
						1797	9									
06	25500 X	16174	-0-	-9326	-0-	14556	3	1618	9	N	1471	1471	0			107
07	24459 X	20382	-0-	-4077	-0-	18513	3	1869	9	N	1699	1699	0			107
08	21793 X	21417	-0-	-376	-0-	19639	3	1778	9	N	1616	1616	0			107
09	19920 X	18909	-0-	-1011	-0-	1	1	17254	3	N	1504	1456	0			155
						1654	9									
10	20367 X	14912	-0-	-5455	-0-	85	1	13486	3	N	1219	1220	0			154
						1341	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

05	38099 X	36335	-0-	-1764	-0-	449	1	33591	3	N	2086	2086	0			124
						2295	9									
06	36060 X	34440	-0-	-1620	-0-	361	1	31933	3	N	1951	1951	0			124
						2146	9									
07	41649 X	41649	-0-	-0-	-0-	398	1	39047	3	N	2004	2004	0			124
						2204	9									
08	42298 X	42298	-0-	-0-	-0-	320	1	39930	3	N	1862	1862	0			124
						2048	9									
09	39271 X	39271	-0-	-0-	-0-	306	1	37174	3	N	1628	1644	0			108
						1791	9									
10	41664 X	38724	-0-	-2940	-0-	314	1	36796	3	N	1467	1469	0			106
						1614	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

05	36580 X	36485	-0-	-95	-0-	251	1	31502	3	N	4302	4302	0			25
						4732	9									
06	37950 X	31525	-0-	-6425	-0-	328	1	27077	3	N	3745	3745	0			25
						4120	9									
*07	40269 X	29942	-0-	-10327	-0-	251	1	25499	3	N	3811	3811	0			25
						4192	9									
*08	40269 X	25798	-0-	-14471	-0-	222	1	21892	3	N	3349	3349	0			25
						3684	9									
*09	38970 X	22673	-0-	-16297	-0-	223	1	19204	3	N	2951	2949	0			27
						3246	9									
10	36487 X	23508	-0-	-12979	-0-	277	1	19810	3	N	3110	3059	0			78
						3421	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

*03	50034 X	31896	-0-	-18138	-0-	47	1	28906	3	Y	2675	2325	0	458	1	22
						2943	9									
*04	38400 X	18898	-0-	-19502	-0-	161	1	17007	3	Y	1573	1463	0	94	1	38
						1730	9									
*05	57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	26	1	53065	3	Y	4075	3962	0	93	1	58
						4483	9									
*06	49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	24	1	46145	3	Y	2793	2801	0			50
						3072	9									
*07	31930 X	14148	-0-	-17782	-0-	6	1	13363	3	Y	708	715	0			43
						779	9									
*08	44299 X	9437	-0-	-34862	-0-	8864	3	573	9	Y	521	262	0	209	1	93
*09	45955 X	45955	-0-	-0-	-0-	11	1	43351	3	Y	2357	2416	0			34
						2593	9									
10	44299 X	27754	-0-	-16545	-0-	21	1	26061	3	Y	1520	1494	0			60
						1672	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

*11	154199 X	154199	-0-	-0-	-0-	685	1	124121	3	N	26721	26721	0			102
						29393	9									
*12	146413 X	144848	-0-	-1565	-0-	759	1	117716	3	N	23975	23975	0			102
						26373	9									
*01	146413 X	144644	-0-	-1769	-0-	825	1	118302	3	N	23197	23000	0	192	1	107
						25517	9									
*02	132244 X	127164	-0-	-5080	-0-	730	1	104648	3	N	19805	19698	0	179	1	35
						21786	9									
*03	146413 X	133310	-0-	-13103	-0-	699	1	110373	3	N	20216	20216	0			35
						22238	9									
*04	141690 X	112221	-0-	-29469	-0-	603	1	93264	3	N	16685	16685	0			35
						18354	9									
*05	144863 X	116494	-0-	-28369	-0-	524	1	97019	3	N	17228	17228	0			35
						18951	9									
*06	139980 X	106108	-0-	-33872	-0-	369	1	88737	3	N	15456	15456	0			35
						17002	9									
*07	140802 X	125192	-0-	-15610	-0-	431	1	104953	3	N	18007	18007	0			35
						19808	9									
*08	133300 X	107924	-0-	-25376	-0-	360	1	90908	3	N	15142	14951	0	191	1	35
						16656	9									
*09	112740 X	106800	-0-	-5940	-0-	519	1	89608	3	N	15157	14888	0	189	1	115
						16673	9									
10	125178 X	101548	-0-	-23630	-0-	454	1	85721	3	N	13975	13881	0	173	1	36
						15373	9									

BITTERLY OWENS A USW WELL #: 1 RRCID -> 284520 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 13045 PERF. N/A

05	0 A	113953	-0-	113953	113953	149	1	76919	3	Y	31470	31470	0			-0-
						2268	5	34617	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11539 05/24/2018

BITTERLY OWENS COLIN B ULW WELL #: 1 RRCID -> 284573 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 13013 PERF. N/A

05	0 A	117394	-0-	117394	117394	154	1	79359	3	N	32310	32310	0			-0-
						2340	5	35541	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11568 05/18/2018

BITTERLY OWENS B USW WELL #: 1 RRCID -> 284632 COMPL. DATE 09/08/2017 TOTAL DEPTH 13133 PERF. N/A

05	0 A	76080	-0-	76080	76080	101	1	52297	3	Y	20127	20127	0			-0-
						1542	5	22140	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11540 05/26/2018

BITTERLY OWENS C USW WELL #: 1 RRCID -> 284656 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

05	0 A	86586	-0-	86586	86586	116	1	59657	3	Y	22776	22776	0			-0-
						1759	5	25054	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11541 05/22/2018

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BITTERLY OWENS D USW WELL #: 1 RRCID -> 284658 COMPL. DATE 10/06/2017 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
05	0 A	112696	-0-	112696	112696	147	1	75645	3	Y	31521	31521	0			-0-
						2231	5	34673	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11543 05/22/2018

BITTERLY OWENS COLIN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 284659 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF. N/A

05	0 A	66557	-0-	66557	66557	89	1	46050	3	N	17327	17327	0			-0-
						1358	5	19060	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11569 05/10/2018

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 12960 PERF. N/A

*04	SHUT IN	8027	-0-	8027	8027	28	1	5181	3	Y	2392	2392	0			-0-
						187	5	2631	9							
*05	SHUT IN	137533	-0-	137533	145560	265	1	94830	3	Y	36037	36037	0			-0-
						2797	5	39641	9							
*06	SHUT IN	98288	-0-	98288	243848	238	1	67664	3	Y	27624	27624	0			-0-
						30386	9									
*07	SHUT IN	118436	-0-	118436	362284	277	1	84722	3	Y	30397	30397	0			-0-
						33437	9									
*08	SHUT IN	66326	-0-	66326	428610	293	1	48947	3	Y	15533	15533	0			-0-
						17086	9									
*09	SHUT IN	25902	-0-	25902	454512	79	1	18953	3	Y	5708	5708	0			-0-
						591	5	6279	9							
*10	SHUT IN	30914	-0-	30914	485426	89	1	21196	3	Y	7904	7904	0			-0-
						935	5	8694	9							

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

*04	SHUT IN	11470	-0-	11470	11470	43	1	7779	3	Y	3061	3061	0			-0-
						281	5	3367	9							
*05	SHUT IN	167385	-0-	167385	178855	330	1	118161	3	Y	41281	41281	0			-0-
						3485	5	45409	9							
*06	SHUT IN	143369	-0-	143369	322224	368	1	104796	3	Y	34732	34732	0			-0-
						38205	9									
*07	SHUT IN	148815	-0-	148815	471039	356	1	108879	3	Y	35982	35982	0			-0-
						39580	9									
*08	SHUT IN	96392	-0-	96392	567431	433	1	72442	3	Y	21379	21379	0			-0-
						23517	9									
*09	SHUT IN	54987	-0-	54987	622418	169	1	40715	3	Y	11667	11667	0			-0-
						1269	5	12834	9							
*10	SHUT IN	39164	-0-	39164	661582	114	1	26917	3	Y	9951	9951	0			-0-
						1187	5	10946	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 12211 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	17602	-0-	17602	17602	17	1	13996	3	Y	3263	3263	0			-0-
						3589	9									

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 #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	13959	-0-	13959	13959	53	1	9737	3	Y	3471	3471	0			-0-
						351	5	3818	9							
*05	SHUT IN	129960	-0-	129960	143919	263	1	94294	3	Y	29656	29656	0			-0-
						2781	5	32622	9							
*06	SHUT IN	66424	-0-	66424	210343	176	1	50085	3	Y	14694	14694	0			-0-
						16163	9									
*07	SHUT IN	164001	-0-	164001	374344	404	1	123720	3	Y	36252	36252	0			-0-
						39877	9									
*08	SHUT IN	113075	-0-	113075	487419	506	1	84675	3	Y	25358	25358	0			-0-
						27894	9									
*09	SHUT IN	44802	-0-	44802	532221	135	1	32400	3	Y	10234	10234	0			-0-
						1010	5	11257	9							
*10	SHUT IN	36685	-0-	36685	568906	113	1	26867	3	Y	7745	7745	0			-0-
						1185	5	8520	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 12251 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	11148	-0-	11148	11148	11	1	8980	3	Y	1961	1961	0			-0-
						2157	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	17396	-0-	17396	17396	17	1	13543	3	Y	3487	3487	0			-0-
						3836	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

03	0	136657	-0-	136657	136657	917	1	111336	3	N	22185	21661	1			524
						24404	9									
*04	335765 X	199108	-0-	-136657	-0-	1273	1	158660	3	N	30410	30576	1			358
						5724	5	33451	9							
*05	193104 X	193104	-0-	-0-	-0-	1287	1	156367	3	N	28035	27933	1			460
						4611	5	30839	9							
06	170910 X	159566	-0-	-11344	-0-	1565	1	130405	3	N	25087	24921	1			626
						27596	9									
07	176607 X	144032	-0-	-32575	-0-	1592	1	116430	3	N	23645	23784	1			487
						26010	9									
08	176607 X	100594	-0-	-76013	-0-	1461	1	82583	3	N	15045	15163	1			369
						16550	9									
09	170910 X	98857	-0-	-72053	-0-	1214	1	79658	3	N	14094	13698	1			765
						2482	5	15503	9							
*10	176607 X	97033	-0-	-79574	-0-	1190	1	77877	3	N	13209	13214	1			760
						3436	5	14530	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	552	3	201	9	N	183	192	1			196
06	990 X	744	-0-	-246	-0-	560	3	184	9	N	167	187	1			176
07	961 X	828	-0-	-133	-0-	595	3	233	9	N	212					388
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	621	3	179	9	N	163	252	1			299
*09	750 N	746	-0-	-4	-0-	542	3	204	9	N	185	173	1			311
10	837 N	738	-0-	-99	-0-	506	3	232	9	N	211	184	1			338

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

05	3875 X	1280	-0-	-2595	-0-	983	1	297	9	N	270	328	1			148
06	3630 X	1426	-0-	-2204	-0-	997	1	128	3	N	274	172	1			250
						301	9									
07	2201 X	1766	-0-	-435	-0-	1072	1	365	3	N	299	194	1			355
						329	9									
08	1271 X	1100	-0-	-171	-0-	1066	1	34	9	N	31	186	1			200
*09	1410 X	1059	-0-	-351	-0-	931	1	20	3	N	98	143	1			155
						108	9									
*10	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	983	1	4646	3	N	1447	1162	1			440
						1592	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

05	8370 X	8178	-0-	-192	-0-	732	1	5997	3	N	1317	1341	1			405
						1449	9									
06	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1597	1	5892	3	N	1150	922	1			633
						1265	9									
07	8370 X	7415	-0-	-955	-0-	487	1	5807	3	N	1019	1308	1			344
						1121	9									
08	8184 X	7383	-0-	-801	-0-	439	1	5766	3	N	1071	986	1			429
						1178	9									
*09	8100 X	7212	-0-	-888	-0-	571	1	5474	3	N	1061	1128	1			362
						1167	9									
10	8370 X	6626	-0-	-1744	-0-	258	1	5221	3	N	1043	1140	1			265
						1147	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	235	1	914	3	Y	20	19	0	1	8	-0-
						22	9									
06	900 N	361	-0-	-539	-0-	77	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

05	4433 X	4058	-0-	-375	-0-	774	1	3020	3	Y	239	238	0			4
						1	4	263	9							
06	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	589	1	2173	3	Y	317	314	0			7
						11	4	349	9							
07	4433 X	2558	-0-	-1875	-0-	483	1	1768	3	Y	278	279	0			6
						1	4	306	9							
08	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	310	1	1449	3	Y	214	215	0	2	1	3
						6	4	235	9							
09	3150 X	2233	-0-	-917	-0-	280	1	1644	3	Y	281	281	0			3
						309	9									
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2447	-0-	-1428	-0-	120	1	2138	3	Y	161	163	1	1	8	94
							12	4	177	9							
06	3750	X	1471	-0-	-2279	-0-	79	1	1280	3	Y	100	157	1			37
							2	4	110	9							
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1	23	1	1	8	14
08	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	1301	1	27688	3	Y	6449	6359	1			104
							375	4	7094	9							
09	47159	X	47159	-0-	-0-	-0-	1583	1	40334	3	Y	4564	4592	1	2	8	74
							222	4	5020	9							
*10	48777	X	48777	-0-	-0-	-0-	1973	1	41380	3	Y	4443	4486	1			31
							537	4	4887	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

05	4433	X	97	-0-	-4336	-0-	5	1	90	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	4	1	9							
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

05	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	262	1	4693	3	Y	652	673	1	1	8	4
							27	4	717	9							
06	6000	X	5302	-0-	-698	-0-	264	1	4278	3	Y	684	682	1			6
							8	4	752	9							
07	6200	X	4655	-0-	-1545	-0-	261	1	3784	3	Y	545	541	1	1	8	9
							10	4	600	9							
08	7471	X	4822	-0-	-2649	-0-	188	1	3998	3	Y	529	527	1			11
							54	4	582	9							
09	5520	X	4193	-0-	-1327	-0-	133	1	3388	3	Y	594	578	1			27
							19	4	653	9							
10	5704	X	2856	-0-	-2848	-0-	92	1	1933	3	Y	733	745	1			15
							25	4	806	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

05	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	684	1	12270	3	Y	1189	1228	1	4	8	8
							71	4	1308	9							
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	473	1	7661	3	Y	1222	1218	1	1	8	11
							14	4	1344	9							
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	305	1	4423	3	Y	754	751	1	1	8	13
							12	4	829	9							
08	9920	X	5058	-0-	-4862	-0-	193	1	4112	3	Y	634	634	1			13
							56	4	697	9							
09	9600	X	4920	-0-	-4680	-0-	157	1	4001	3	Y	673	656	1			30
							22	4	740	9							
10	9920	X	4363	-0-	-5557	-0-	149	1	3114	3	Y	964	974	1			20
							40	4	1060	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	2900	1	21033	3	Y	579	577	0			8
						73	4	637	9							
06	22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	2783	1	19428	3	Y	594	593	0			9
						1	4	653	9							
07	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	2495	1	15759	3	Y	688	683	0			14
						757	9									
08	19685 X	9656	-0-	-10029	-0-	1615	1	7629	3	Y	339	342	0			11
						39	4	373	9							
09	19050 X	13108	-0-	-5942	-0-	1290	1	11459	3	Y	292	296	0	2	8	5
						38	4	321	9							
*10	19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	2070	1	17341	3	Y	246	244	0	2	8	5
						134	4	271	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

05	T. A.	14655	-0-	14655	14655	1730	1	12547	3	Y	304	322	0	1	8	4
						44	4	334	9							
06	27611 X	12956	-0-	-14655	-0-	1582	1	11045	3	Y	298	297	0			5
						1	4	328	9							
07	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	2118	1	13378	3	Y	599	592	0			12
						659	9									
08	11191 X	7643	-0-	-3548	-0-	1277	1	6032	3	Y	275	278	0			9
						31	4	303	9							
09	10830 X	3321	-0-	-7509	-0-	282	1	2499	3	Y	484	481	0	4	8	8
						8	4	532	9							
*10	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	1241	1	10392	3	Y	228	228	0	3	8	5
						80	4	251	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

05	14B2 EXT	10879	-0-	10879	10879	1059	1	7680	3	Y	1921	1927	0	1	8	26
						27	4	2113	9							
06	14B2 EXT	10163	-0-	10163	21042	995	1	6945	3	Y	2021	2016	0			31
						2223	9									
07	14B2 EXT	18076	-0-	18076	39118	2164	1	13669	3	Y	2039	2030	0			40
						2243	9									
08	51959 X	12841	-0-	-39118	-0-	2111	1	9971	3	Y	644	662	0			22
						51	4	708	9							
09	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	4913	3	Y	1353	1351	0	2	8	22
						16	4	1488	9							
*10	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	1816	1	15210	3	Y	945	947	0	1	8	19
						117	4	1040	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

05	6696 X	3942	-0-	-2754	-0-	180	1	3225	3	Y	471	460	1			31
						19	4	518	9							
06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	552	1	8930	3	Y	937	928	1			40
						16	4	1031	9							
07	4557 X	3715	-0-	-842	-0-	211	1	3063	3	Y	393	418	1			15
						9	4	432	9							
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130	1	2754	3	Y	402	396	1			21
						37	4	442	9							
*09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	110	1	2818	3	Y	599	566	1			54
						16	4	659	9							
*10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	3	Y	647	662	1			39
						28	4	712	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

05	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

05	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	577	1	2248	3	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	611	1	2253	3	Y	21	21	0			-0-
						11	4	23	9							
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	643	1	2349	3	Y	22	22	0			-0-
						1	4	24	9							
08	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	425	1	1987	3	Y	18	18	0			-0-
						8	4	20	9							
09	2910 X	2401	-0-	-509	-0-	346	1	2032	3	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
10	3007 X	2834	-0-	-173	-0-	490	1	2308	3	Y	24	24	0			-0-
						10	4	26	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

05	2573 X	1719	-0-	-854	-0-	338	1	1317	3	Y	58	57	0			5
						64	9									
06	3000 N	4481	-0-	1481	1481	873	1	3219	3	Y	339	317	0			27
						16	4	373	9							
07	3100 N	7158	-0-	4058	5539	1328	1	4854	3	Y	885	827	0			85
						2	4	974	9							
08	13534 X	7995	-0-	-5539	-0-	1255	1	5869	3	Y	771	782	0			74
						23	4	848	9							
09	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	698	1	4099	3	Y	859	866	0	1	8	66
						945	9									
10	7161 X	4894	-0-	-2267	-0-	658	1	3095	3	Y	1025	982	0	6	8	103
						13	4	1128	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

05	33325 X	21314	-0-	-12011	-0-	3195	1	12456	3	Y	5146	5159	0	3	8	229
						2	4	5661	9							
06	34140 X	18445	-0-	-15695	-0-	2844	1	10484	3	Y	4605	4608	0	1	8	225
						51	4	5066	9							
07	35278 X	16930	-0-	-18348	-0-	2695	1	9854	3	Y	3978	4002	0	2	8	199
						5	4	4376	9							
08	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	2259	1	10564	3	Y	3203	3258	0			144
						42	4	3523	9							
09	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	1928	1	11319	3	Y	3139	3153	0	8	8	122
						3453	9									
10	16182 X	13989	-0-	-2193	-0-	1956	1	9208	3	Y	2533	2539	0	18	8	98
						39	4	2786	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	2790	1	20238	3	Y	1905	1916	0			26
							71	4	2096	9							
06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	1523	1	10633	3	Y	1660	1661	0			25
							1	4	1826	9							
07	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	1964	1	12401	3	Y	1625	1618	0			32
							1788	9									
08	19096	X	8890	-0-	-10206	-0-	1384	1	6538	3	Y	850	853	0			29
							33	4	935	9							
09	18480	X	9007	-0-	-9473	-0-	819	1	7277	3	Y	806	818	0	4	8	13
							24	4	887	9							
10	19096	X	10795	-0-	-8301	-0-	1040	1	8713	3	Y	886	878	0	3	8	18
							67	4	975	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
05	22909	X	18265	-0-	-4644	-0-	2795	1	10897	3	Y	4155	4164	0	2	8	185
							2	4	4571	9							
06	22170	X	16168	-0-	-6002	-0-	2553	1	9413	3	Y	3778	3779	0			184
							46	4	4156	9							
07	22909	X	14764	-0-	-8145	-0-	2395	1	8758	3	Y	3279	3298	0	1	8	164
							4	4	3607	9							
08	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	2046	1	9570	3	Y	2829	2866	0			127
							39	4	3112	9							
09	13860	X	13538	-0-	-322	-0-	1562	1	9170	3	Y	2551	2571	0	8	8	99
							2806	9									
10	14322	X	10815	-0-	-3507	-0-	1505	1	7083	3	Y	1997	2000	0	19	8	77
							30	4	2197	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6057	-0-	-205	-0-	1199	1	4675	3	Y	165	164	0			3
							1	4	182	9							
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1129	1	4159	3	Y	253	251	0			5
							20	4	278	9							
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1094	1	4001	3	Y	264	263	0			6
							2	4	290	9							
08	5270	X	4350	-0-	-920	-0-	723	1	3384	3	Y	208	210	0	1	1	3
							14	4	229	9							
09	5850	X	4321	-0-	-1529	-0-	589	1	3461	3	Y	246	247	0			2
							271	9									
10	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	835	1	3932	3	Y	291	289	0			4
							17	4	320	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60698	X	38449	-0-	-22249	-0-	1696	1	30410	3	Y	5606	5532	1	4	8	371
							176	4	6167	9							
06	51600	X	26633	-0-	-24967	-0-	1297	1	20986	3	Y	3921	4124	1			168
							37	4	4313	9							
07	48794	X	25356	-0-	-23438	-0-	1396	1	20270	3	Y	3302	3344	1			126
							58	4	3632	9							
08	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	997	1	21220	3	Y	3255	3208	1			173
							287	4	3581	9							
*09	24120	X	20608	-0-	-3512	-0-	664	1	16919	3	Y	2665	2599	1			239
							93	4	2932	9							
10	24924	X	17884	-0-	-7040	-0-	689	1	14443	3	Y	2332	2429	1	2	8	140
							187	4	2565	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46903	X	13880	-0-	-33023	-0-	564	1	10123	3	Y	2849	2903	1	2	8	188
							59	4	3134	9							
06	34350	X	22732	-0-	-11618	-0-	1100	1	17815	3	Y	3441	3482	1			147
							32	4	3785	9							
07	33666	X	20547	-0-	-13119	-0-	1105	1	16044	3	Y	3047	3078	1			116
							46	4	3352	9							
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	935	1	19888	3	Y	3132	3082	1			166
							269	4	3445	9							
*09	20850	X	20524	-0-	-326	-0-	653	1	16631	3	Y	2863	2772	1	1	8	256
							91	4	3149	9							
10	21545	X	20151	-0-	-1394	-0-	726	1	15238	3	Y	3626	3664	1			218
							198	4	3989	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	1052	1	18872	3	Y	3008	3059	1	2	8	19
							110	4	3309	9							
06	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	1673	1677	1	1	8	14
							15	4	1840	9							
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	599	1	8705	3	Y	1045	1040	1	1	8	18
							25	4	1150	9							
08	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	483	1	10280	3	Y	845	846	1			17
							139	4	930	9							
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	331	1	8452	3	Y	845	824	1			38
							47	4	930	9							
10	9300	X	7073	-0-	-2227	-0-	277	1	5821	3	Y	817	838	1			17
							76	4	899	9							

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
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	831	1	3242	3	Y	173	170	0			16
							1	4	190	9							
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1397	1	5149	3	Y	338	327	0			27
							25	4	372	9							
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1085	1	3967	3	Y	464	446	0			45
							2	4	510	9							
08	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	1026	1	4796	3	Y	403	409	0			39
							19	4	443	9							
09	6300	X	6264	-0-	-36	-0-	781	1	4584	3	Y	817	792	0	1	8	63
							899	9									
*10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	962	1	4527	3	Y	1088	1038	0	3	8	110
							19	4	1197	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
05	21576	X	11188	-0-	-10388	-0-	514	1	9211	3	Y	1282	1269	1			85
							53	4	1410	9							
06	18690	X	9595	-0-	-9095	-0-	488	1	7893	3	Y	1091	1129	1			47
							14	4	1200	9							
07	12989	X	10928	-0-	-2061	-0-	614	1	8906	3	Y	1257	1256	1			48
							25	4	1383	9							
08	11563	X	10173	-0-	-1390	-0-	400	1	8514	3	Y	1040	1033	1			55
							115	4	1144	9							
*09	10830	X	9175	-0-	-1655	-0-	303	1	7720	3	Y	1008	973	1			90
							43	4	1109	9							
10	11191	X	10525	-0-	-666	-0-	423	1	8869	3	Y	1016	1045	1			61
							115	4	1118	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	448	1	3245	3	Y	175	177	0			2
						11	4	193	9							
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	3	Y	180	179	0			3
						198	9									
07	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	1439	1	9086	3	Y	596	587	0			12
						656	9									
08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	990	1	4675	3	Y	471	467	0			16
						24	4	518	9							
09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	1086	1	9641	3	Y	831	829	0	4	8	14
						32	4	914	9							
10	2697 X	2673	-0-	-24	-0-	199	1	1670	3	Y	719	716	0	3	8	14
						13	4	791	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

05	11656 X	9102	-0-	-2554	-0-	392	1	7027	3	Y	1493	1473	1			99
						41	4	1642	9							
06	11280 X	8699	-0-	-2581	-0-	430	1	6948	3	Y	1190	1238	1			51
						12	4	1309	9							
07	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	585	1	8489	3	Y	1169	1175	1			45
						24	4	1286	9							
08	10013 X	7622	-0-	-2391	-0-	288	1	6129	3	Y	1020	1011	1			54
						83	4	1122	9							
*09	9690 X	8869	-0-	-821	-0-	285	1	7268	3	Y	1160	1110	1			104
						40	4	1276	9							
10	10385 X	5099	-0-	-5286	-0-	180	1	3784	3	Y	986	1031	1			59
						50	4	1085	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

05	9641 X	3164	-0-	-6477	-0-	151	1	2703	3	Y	268	359	1			157
						15	4	295	9							
06	9330 X	8570	-0-	-760	-0-	454	1	7341	3	Y	693	591	1			259
						13	4	762	9							
07	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	27	163	1			123
08	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

05	71301 X	71301	-0-	-0-	-0-	3485	1	62504	3	Y	4499	5004	1	4	8	28
						363	4	4949	9							
06	73375 X	73375	-0-	-0-	-0-	3992	1	64606	3	Y	4239	4230	1			37
						114	4	4663	9							
07	66942 X	66942	-0-	-0-	-0-	3899	1	56616	3	Y	5696	5633	1	1	8	99
						161	4	6266	9							
08	61028 X	61028	-0-	-0-	-0-	2416	1	51403	3	Y	5922	5901	1			120
						695	4	6514	9							
09	44298 X	44298	-0-	-0-	-0-	1459	1	37179	3	Y	4959	4856	1	1	8	222
						205	4	5455	9							
*10	41753 X	41753	-0-	-0-	-0-	1624	1	34066	3	Y	5109	5226	1			105
						443	4	5620	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	2416	1	17527	3	Y	793	796	0	1	8	11
						61	4	872	9							
06	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	2435	1	16999	3	Y	808	807	0			12
						1	4	889	9							
07	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	3168	1	20012	3	Y	788	784	0			16
						1	4	867	9							
08	17081 X	9978	-0-	-7103	-0-	1665	1	7867	3	Y	368	372	0			12
						41	4	405	9							
09	21182 X	21182	-0-	-0-	-0-	2060	1	18286	3	Y	705	702	0	3	8	12
						60	4	776	9							
*10	29599 X	29599	-0-	-0-	-0-	3035	1	25422	3	Y	860	852	0	3	8	17
						196	4	946	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	269	1	4822	3	Y	1051	1058	1			7
						28	4	1156	9							
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	274	1	4442	3	Y	1180	1177	1			10
						8	4	1298	9							
07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	3	Y	290	294	1	1	8	5
						5	4	319	9							
08	5735 X	2567	-0-	-3168	-0-	89	1	1878	3	Y	523	517	1			11
						25	4	575	9							
09	5550 X	2390	-0-	-3160	-0-	73	1	1848	3	Y	417	409	1			19
						10	4	459	9							
10	5735 X	1823	-0-	-3912	-0-	67	1	1406	3	Y	302	315	1			6
						18	4	332	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

05	23616 X	23616	-0-	-0-	-0-	1063	1	19063	3	Y	3073	3144	1	1	8	19
						110	4	3380	9							
06	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	545	1	8820	3	Y	1481	1487	1			13
						16	4	1629	9							
07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	600	1	8712	3	Y	910	906	1	1	8	16
						25	4	1001	9							
08	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	451	1	9595	3	Y	739	740	1			15
						130	4	813	9							
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	371	1	9454	3	Y	742	724	1			33
						52	4	816	9							
10	10850 X	10265	-0-	-585	-0-	425	1	8925	3	Y	726	744	1			15
						116	4	799	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

05	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	818	1	14673	3	Y	1207	1246	1			8
						85	4	1328	9							
06	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	720	1	11657	3	Y	1313	1310	1			11
						21	4	1444	9							
07	13082 X	10864	-0-	-2218	-0-	599	1	8705	3	Y	1395	1381	1	1	8	24
						25	4	1535	9							
08	15035 X	12934	-0-	-2101	-0-	495	1	10540	3	Y	1596	1588	1			32
						143	4	1756	9							
09	14550 X	9536	-0-	-5014	-0-	303	1	7710	3	Y	1346	1318	1			60
						42	4	1481	9							
10	15035 X	7497	-0-	-7538	-0-	295	1	6204	3	Y	834	877	1			17
						81	4	917	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	15252	X	12408	-0-	-2844	-0-	591	1	10603	3	Y	1047	1143	1			7
							62	4	1152	9							
06	14760	X	11667	-0-	-3093	-0-	604	1	9778	3	Y	1153	1150	1			10
							17	4	1268	9							
07	13423	X	10841	-0-	-2582	-0-	605	1	8779	3	Y	1302	1288	1	1	8	23
							25	4	1432	9							
08	12586	X	10844	-0-	-1742	-0-	420	1	8932	3	Y	1246	1244	1			25
							121	4	1371	9							
09	12000	X	10280	-0-	-1720	-0-	337	1	8588	3	Y	1189	1161	1			53
							47	4	1308	9							
10	12400	X	9587	-0-	-2813	-0-	358	1	7518	3	Y	1466	1489	1			30
							98	4	1613	9							

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	342	1	5532	3	Y	1734	1660	1			74
							10	4	1907	9							
07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	691	1	10037	3	Y	2399	2381	1			92
							29	4	2639	9							
08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	580	1	12338	3	Y	1791	1788	1			95
							167	4	1970	9							
*09	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	363	1	9243	3	Y	1582	1535	1			142
							51	4	1740	9							
10	13392	X	11224	-0-	-2168	-0-	417	1	8761	3	Y	1756	1792	1			106
							114	4	1932	9							

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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
05	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	1167	1	20930	3	Y	2175	2143	1	1	8	144
							121	4	2393	9							
06	19920	X	14074	-0-	-5846	-0-	708	1	11456	3	Y	1718	1789	1			73
							20	4	1890	9							
07	19747	X	11293	-0-	-8454	-0-	588	1	8545	3	Y	1941	1940	1			74
							25	4	2135	9							
08	14880	X	9673	-0-	-5207	-0-	348	1	7413	3	Y	1646	1633	1			87
							101	4	1811	9							
*09	14400	X	8941	-0-	-5459	-0-	267	1	6814	3	Y	1656	1595	1			148
							38	4	1822	9							
10	14880	X	11427	-0-	-3453	-0-	425	1	8908	3	Y	1799	1838	1	1	8	108
							115	4	1979	9							

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
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	644	1	11554	3	Y	535	553	1			3
							67	4	589	9							
06	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	1133	1	18321	3	Y	4199	4166	1			36
							32	4	4619	9							
07	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	1491	1	21648	3	Y	4597	4552	1	1	8	80
							62	4	5057	9							
08	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	1111	1	23641	3	Y	4319	4311	1			88
							320	4	4751	9							
09	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	1006	1	25630	3	Y	4130	4032	1	1	8	185
							141	4	4543	9							
*10	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	1284	1	26928	3	Y	4129	4229	1			85
							350	4	4542	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

*12	0	Z	81876	-0-	81876	81876	5059	1	57081	3	Y	17553	16791	1	102	8	660
							428	4	19308	9							
*01	0	Z	101911	-0-	101911	183787	6341	1	74168	3	Y	18692	18593	1	168	8	591
							841	4	20561	9							
*02	0	Z	97784	-0-	97784	281571	7748	1	76065	3	Y	11715	12008	1	104	8	194
							1084	4	12887	9							
*03	0	Z	58593	-0-	58593	340164	5111	1	45444	3	Y	6969	6813	1	43	8	307
							372	4	7666	9							
*04	0	Z	52488	-0-	52488	392652	4392	1	41379	3	Y	6010	5744	1	68	8	505
							106	4	6611	9							
*05	0	Z	59873	-0-	59873	452525	2899	1	51993	3	Y	4254	4728	1	4	8	27
							302	4	4679	9							
*06	0	Z	51798	-0-	51798	504323	2709	1	43852	3	Y	4690	4676	1			41
							78	4	5159	9							
*07	0	Z	43606	-0-	43606	547929	2509	1	36436	3	Y	4143	4112	1			72
							104	4	4557	9							
*08	0	Z	42815	-0-	42815	590744	1730	1	36824	3	Y	3420	3422	1			70
							499	4	3762	9							
*09	0	Z	37076	-0-	37076	627820	1188	1	30269	3	Y	4956	4803	1	1	8	222
							167	4	5452	9							
10	0	Z	34112	-0-	34112	661932	1347	1	28256	3	Y	3765	3910	1			77
							367	4	4142	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	Z	112071	-0-	112071	112071	4294	1	77016	3	N	27558	27432	1	4	8	174
							447	4	30314	9							
*06	0	Z	129915	-0-	129915	241986	5981	1	96787	3	N	24524	24486	1			212
							171	4	26976	9							
*07	0	Z	80929	-0-	80929	322915	4123	1	59880	3	N	15232	15179	1			265
							171	4	16755	9							
*08	0	Z	59353	-0-	59353	382268	2147	1	45681	3	N	9915	9978	1			202
							618	4	10907	9							
*09	0	Z	53796	-0-	53796	436064	1779	1	45301	3	N	5879	5817	1	1	8	263
							249	4	6467	9							
10	0	Z	48789	-0-	48789	484853	1939	1	40672	3	N	5136	5293	1			106
							528	4	5650	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

04	0	Z	1001	-0-	1001	1001	58	1	538	3	N	367	321	1	16	8	30
							1	4	404	9							
05	0	Z	103688	-0-	103688	104689	4193	1	75194	3	N	21695	21581	1	7	8	137
							436	4	23865	9							
06	0	Z	76610	-0-	76610	181299	3852	1	62328	3	N	9382	9438	1			81
							110	4	10320	9							
07	0	Z	64673	-0-	64673	245972	3715	1	53954	3	N	6227	6200	1			108
							154	4	6850	9							
08	0	Z	46738	-0-	46738	292710	1840	1	39157	3	N	4737	4749	1			96
							530	4	5211	9							
09	0	Z	33099	-0-	33099	325809	1076	1	27408	3	N	4058	3971	1	1	8	182
							151	4	4464	9							
10	0	Z	31944	-0-	31944	357753	1239	1	25990	3	N	3979	4079	1			82
							338	4	4377	9							

ENERGY HUNTER RESOURCES, INC. 252033
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

05	79360	X	28098	-0-	-51262	-0-	21205	3	6893	9	N	6266	6332	1	16	8	342
06	76800	X	31289	-0-	-45511	-0-	200	1	22831	3	N	7248	7027	1	43	8	520
							285	4	7973	9							
07	79360	X	30005	-0-	-49355	-0-	440	1	6351	3	N	6144	6240	1	17	8	407
							16456	4	6758	9							
08	46469	X	24934	-0-	-21535	-0-	1550	1	8500	3	N	4506	4279	1	11	8	623
							9927	4	4957	9							
09	43590	X	NO RPT	-0-	-43590	-0-					N	NO RPT					623
10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					N	NO RPT					623

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	11408	X	6850	-0-	-4558	-0-	1086	1	4415	3	Y	1169	1182	0			26
							63	4	1286	9							
06	12090	X	6701	-0-	-5389	-0-	1107	1	5302	3	Y	178	199	0			5
							96	4	196	9							
07	12493	X	1832	-0-	-10661	-0-	723	1	950	3	Y	82	84	0			3
							69	4	90	9							
08	12462	X	7979	-0-	-4483	-0-	701	1	5308	3	Y	1730	1696	0			37
							67	4	1903	9							
09	8790	X	8612	-0-	-178	-0-	901	1	5432	3	Y	2026	2028	0			35
							50	4	2229	9							
*10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	995	1	7009	3	Y	1034	1044	0			26
							42	4	1137	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

05	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	965	1	1656	3	Y	208	208	0			4
							138	4	229	9							
06	3780	X	1484	-0-	-2296	-0-	844	1	365	3	Y	103	105	0			2
							162	4	113	9							
07	3906	X	1318	-0-	-2588	-0-	744	1	134	4	Y	400	395	0			7
							440	9									
08	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	755	1	63	4	Y	680	673	0			14
							748	9									
09	2880	X	1728	-0-	-1152	-0-	785	1	60	4	Y	803	799	0			18
							883	9									
10	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	960	1	122	4	Y	1111	1103	0			26
							1222	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

05	9114	X	7969	-0-	-1145	-0-	999	1	4799	3	Y	1939	1940	0			48
							38	4	2133	9							
06	8820	X	6697	-0-	-2123	-0-	908	1	4773	3	Y	869	894	0			23
							60	4	956	9							
07	9114	X	5204	-0-	-3910	-0-	722	1	3348	3	Y	967	976	0			14
							70	4	1064	9							
08	7967	X	7408	-0-	-559	-0-	919	1	4315	3	Y	1902	1885	0			31
							82	4	2092	9							
09	7710	X	7110	-0-	-600	-0-	879	1	4198	3	Y	1822	1812	0			41
							29	4	2004	9							
10	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	870	1	4497	3	Y	1684	1688	0			37
							68	4	1852	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

05	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	846	1	2558	3	Y	599	596	0			14
							9	4	659	9							
06	4380	X	4039	-0-	-341	-0-	813	1	2350	3	Y	786	787	0			13
							11	4	865	9							
07	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	831	1	2435	3	Y	779	783	0			9
							8	4	857	9							
08	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	833	1	2297	3	Y	749	746	0			12
							3	4	824	9							
09	4050	X	3800	-0-	-250	-0-	872	1	2142	3	Y	711	710	0			13
							4	4	782	9							
10	4185	X	2991	-0-	-1194	-0-	753	1	1593	3	Y	583	584	0			12
							4	4	641	9							

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
05	5425	X	638	-0-	-4787	-0-	200	1	207	3	Y	208	220	0			5
							2	4	229	9							
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	421	1	9730	3	Y	3986	3925	0			66
							6	4	4385	9							
07	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	965	1	8615	3	Y	3080	3109	0			37
							9	4	3388	9							
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	914	1	7318	3	Y	2461	2460	0			38
							4	4	2707	9							
09	14550	X	9357	-0-	-5193	-0-	908	1	5923	3	Y	2293	2288	0			43
							4	4	2522	9							
10	15035	X	7537	-0-	-7498	-0-	887	1	4665	3	Y	1800	1801	0			38
							5	4	1980	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

05	3379	X	2252	-0-	-1127	-0-	569	1	1271	3	Y	301	304	0			5
							81	4	331	9							
06	2940	X	2494	-0-	-446	-0-	650	1	1452	3	Y	244	245	0			4
							124	4	268	9							
07	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	627	1	1590	3	Y	294	293	0			5
							112	4	323	9							
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	618	1	1540	3	Y	601	593	0			13
							52	4	661	9							
09	2430	N	2068	-0-	-362	-0-	637	1	1132	3	Y	227	235	0			5
							49	4	250	9							
10	2511	N	1007	-0-	-1504	-0-	720	1	91	4	Y	178	179	0			4
							196	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

05	1457	N	810	-0-	-647	-0-	637	1	7	4	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	1230	N	886	-0-	-344	-0-	507	1	124	3	Y	210	208	0			5
							24	4	231	9							
07	1147	N	81	-0-	-1066	-0-	65	1	6	4	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	406	1	36	4	Y	243	239	0			4
							267	9									
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	538	1	18	4	Y	319	316	0			7
							351	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	584	1	46	4	Y	323	323	0			7
							355	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	448	-0-	-637	-0-	212	1	164	3	N	52	56	1			4
							15	4	57	9							
06	1110	N	391	-0-	-719	-0-	81	1	130	3	N	159	149	1			14
							5	4	175	9							
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	196	1	235	3	N	135	137	1			12
							10	4	149	9							
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	522	1	63	3	N	192	190	1			14
							117	4	211	9							
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	704	1	22	4	N	82	87	1			9
							90	9									
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	656	1	21	4	N	375	357	1			27
							413	9									

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	853	1	1286	3	Y	903	913	0			23
							32	4	993	9							
06	5160	X	720	-0-	-4440	-0-	642	1	43	4	Y	32	54	0			1
							35	9									
07	5332	X	1526	-0-	-3806	-0-	198	1	949	3	Y	327	323	0			5
							19	4	360	9							
08	4588	X	2339	-0-	-2249	-0-	630	1	531	3	Y	1019	1007	0			17
							57	4	1121	9							
09	4440	X	2639	-0-	-1801	-0-	697	1	1223	3	Y	633	636	0			14
							23	4	696	9							
10	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	727	1	1080	3	Y	729	727	0			16
							57	4	802	9							

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
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	866	1	2216	3	Y	725	727	0			18
							33	4	798	9							
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	772	1	1891	3	Y	847	843	0			22
							51	4	932	9							
07	3999	X	1223	-0-	-2776	-0-	244	1	670	3	Y	259	277	0			4
							24	4	285	9							
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	824	1	2426	3	Y	1007	995	0			16
							74	4	1108	9							
09	3870	X	2999	-0-	-871	-0-	766	1	1327	3	Y	801	799	0			18
							25	4	881	9							
10	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	788	1	1257	3	Y	819	819	0			18
							62	4	901	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	650	1	1575	3	Y	328	324	0			87
							45	4	361	9							
06	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	640	1	1645	3	Y	277	304	0			60
							78	4	305	9							
07	3100	X	1561	-0-	-1539	-0-	406	1	686	3	Y	204	189	0			75
							245	4	224	9							
08	2635	X	1690	-0-	-945	-0-	509	1	843	3	Y	261	245	0			91
							51	4	287	9							
09	2610	X	1383	-0-	-1227	-0-	660	1	353	3	Y	148	199	0			40
							207	4	163	9							
10	1550	N	364	-0-	-1186	-0-	47	1	131	3	Y	137	140	0			55
							35	4	151	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

05	124	X	106	-0-	-18	-0-	4	1	79	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

05	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	915	1	497	3	Y	83	86	0			22
							64	4	91	9							
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	148	1	1380	3	Y	98	99	0			21
							18	4	108	9							
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	392	1	1241	3	Y	218	173	0			66
							237	4	240	9							
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	433	1	1574	3	Y	120	144	0			42
							43	4	132	9							
09	1650	N	703	-0-	-947	-0-	397	1	124	4	Y	165	162	0			45
							182	9									
10	2108	N	421	-0-	-1687	-0-	186	1	139	4	Y	87	117	0			35
							96	9									

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	738	1	6091	3	Y	133	140	0			3
						42	4	146	9							
06	8190 X	5359	-0-	-2831	-0-	626	1	4462	3	Y	197	194	0			6
						54	4	217	9							
07	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	1263	1	15506	3	Y	426	417	0			15
						118	4	469	9							
08	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	1095	1	11725	3	Y	632	633	0			14
						103	4	695	9							
09	12750 X	10841	-0-	-1909	-0-	923	1	9434	3	Y	394	401	0			7
						51	4	433	9							
10	17360 X	11004	-0-	-6356	-0-	950	1	9735	3	Y	254	255	0			6
						40	4	279	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

05	3875 X	2737	-0-	-1138	-0-	660	1	1597	3	Y	393	393	0			13
						48	4	432	9							
06	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	649	1	1171	3	Y	405	402	0			16
						86	4	446	9							
07	3875 X	2811	-0-	-1064	-0-	712	1	1510	3	Y	413	412	0			17
						135	4	454	9							
08	5983 X	3100	-0-	-2883	-0-	655	1	1795	3	Y	494	507	0			4
						107	4	543	9							
09	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	711	1	1511	3	Y	450	450	0			4
						85	4	495	9							
10	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	691	1	1206	3	Y	369	368	0			5
						91	4	406	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

05	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	384	1	85	3	Y	569	567	0			7
						16	4	626	9							
06	870 N	691	-0-	-179	-0-	349	1	98	3	Y	188	193	0			2
						37	4	207	9							
07	1085 N	529	-0-	-556	-0-	372	1	38	4	Y	108	109	0			1
						119	9									
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	309	1	131	3	Y	176	175	0			2
						29	4	194	9							
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	183	1	19	3	Y	126	126	0			2
						15	4	139	9							
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	855	3	Y	894	877	0			19
						5	4	983	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	1311	1	11822	3	Y	235	232	0			62
							91	4	259	9							
06	12570	X	4101	-0-	-8469	-0-	272	1	3437	3	Y	326	317	0			71
							33	4	359	9							
07	12989	X	4841	-0-	-8148	-0-	589	1	3642	3	Y	231	232	0			70
							356	4	254	9							
08	15779	X	4689	-0-	-11090	-0-	742	1	3601	3	Y	247	231	0			86
							74	4	272	9							
09	14310	X	3692	-0-	-10618	-0-	530	1	2864	3	Y	120	173	0			33
							166	4	132	9							
10	13485	X	5312	-0-	-8173	-0-	425	1	4301	3	Y	243	193	0			97
							319	4	267	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	570	1	1137	3	Y	355	356	1			12
							42	4	391	9							
06	2490	X	2169	-0-	-321	-0-	559	1	1161	3	Y	341	340	1			13
							74	4	375	9							
07	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	610	1	1359	3	Y	391	388	1			16
							116	4	430	9							
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	603	1	1149	3	Y	366	379	1			3
							99	4	403	9							
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	602	1	1284	3	Y	288	288	1			3
							72	4	317	9							
*10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	577	1	1743	3	Y	414	411	1			6
							76	4	455	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	960	1	9658	3	Y	744	738	0			18
							73	4	818	9							
06	10560	X	8978	-0-	-1582	-0-	826	1	7488	3	Y	557	557	0			18
							51	4	613	9							
07	10912	X	9173	-0-	-1739	-0-	869	1	7571	3	Y	611	613	0			16
							61	4	672	9							
08	11501	X	10078	-0-	-1423	-0-	993	1	8263	3	Y	688	684	0			20
							65	4	757	9							
09	11130	X	9323	-0-	-1807	-0-	990	1	7561	3	Y	626	627	0			19
							83	4	689	9							
10	11501	X	5653	-0-	-5848	-0-	794	1	4329	3	Y	385	391	0			13
							106	4	424	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5038	-0-	-883	-0-	712	1	2873	3	Y	1284	1295	0			29
							41	4	1412	9							
06	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	662	1	2468	3	Y	800	806	0			23
							58	4	880	9							
07	7316	X	3175	-0-	-4141	-0-	626	1	1657	3	Y	756	752	0			27
							60	4	832	9							
08	5673	X	553	-0-	-5120	-0-	472	1	46	4	Y	32	58	0			1
							35	9									
09	5490	X	3767	-0-	-1723	-0-	1131	1	1198	3	Y	1251	1230	0			22
							62	4	1376	9							
10	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	892	1	956	3	Y	854	855	0			22
							37	4	939	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

05	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	1197	1	2202	3	Y	455	456	0			10
							69	4	501	9							
06	4110	X	3620	-0-	-490	-0-	996	1	2109	3	Y	389	388	0			11
							87	4	428	9							
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	972	1	8065	3	Y	230	233	0			8
							92	4	253	9							
08	3968	X	1576	-0-	-2392	-0-	891	1	469	3	Y	118	123	0			3
							86	4	130	9							
09	3840	X	686	-0-	-3154	-0-	373	1	20	4	Y	266	264	0			5
							293	9									
10	5394	X	1132	-0-	-4262	-0-	239	1	609	3	Y	249	248	0			6
							10	4	274	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

05	13237	X	8426	-0-	-4811	-0-	544	1	7003	3	Y	762	772	0			18
							41	4	838	9							
06	12420	X	6018	-0-	-6402	-0-	562	1	4757	3	Y	604	603	0			19
							35	4	664	9							
07	12710	X	5380	-0-	-7330	-0-	545	1	4168	3	Y	571	575	0			15
							39	4	628	9							
08	11718	X	5096	-0-	-6622	-0-	574	1	3812	3	Y	612	609	0			18
							37	4	673	9							
09	11340	X	3991	-0-	-7349	-0-	544	1	2801	3	Y	545	547	0			16
							46	4	600	9							
10	8432	X	3801	-0-	-4631	-0-	579	1	2539	3	Y	551	548	0			19
							77	4	606	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

05	7626	X	3731	-0-	-3895	-0-	759	1	2163	3	Y	709	714	0			18
							29	4	780	9							
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	805	1	5029	3	Y	1966	1932	0			52
							53	4	2163	9							
07	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	954	1	7983	3	Y	2566	2580	0			38
							93	4	2823	9							
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	899	1	6567	3	Y	2140	2143	0			35
							80	4	2354	9							
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	814	1	5342	3	Y	1896	1888	0			43
							27	4	2086	9							
*10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	794	1	4337	3	Y	1808	1811	0			40
							62	4	1989	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7771	-0-	-1653	-0-	244	1	6017	3	Y	1370	1366	0			31
							3	4	1507	9							
06	8760	X	7163	-0-	-1597	-0-	238	1	5503	3	Y	1290	1300	0			21
							3	4	1419	9							
07	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	236	1	5406	3	Y	1676	1677	0			20
							2	4	1844	9							
08	7998	X	7953	-0-	-45	-0-	236	1	5542	3	Y	1976	1965	0			31
							1	4	2174	9							
09	7680	X	6848	-0-	-832	-0-	248	1	5316	3	Y	1166	1175	0			22
							1	4	1283	9							
10	7781	X	7105	-0-	-676	-0-	276	1	5412	3	Y	1286	1281	0			27
							2	4	1415	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

05	6045	X	1350	-0-	-4695	-0-	138	1	962	3	Y	225	241	0			5
							2	4	248	9							
06	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	721	1	8853	3	Y	3942	3882	0			65
							10	4	4336	9							
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	912	1	5782	3	Y	2531	2566	0			30
							8	4	2784	9							
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	830	1	4524	3	Y	1944	1944	0			30
							3	4	2138	9							
09	13920	X	6716	-0-	-7204	-0-	845	1	4067	3	Y	1636	1635	0			31
							4	4	1800	9							
10	14384	X	5969	-0-	-8415	-0-	786	1	3914	3	Y	1149	1156	0			24
							5	4	1264	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

05	3007	X	40	-0-	-2967	-0-	22	1	15	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	454	1	40	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	186	X	62	-0-	-124	-0-	57	1	5	4	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	1	3	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	250	1	14	4	Y	36	35	0			1
							40	9									
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	73	1	3	4	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	318	1	2730	3	Y	671	670	0			16
							24	4	738	9							
06	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	421	1	1924	3	Y	493	493	0			16
							26	4	542	9							
07	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	520	1	1739	3	Y	531	533	0			14
							37	4	584	9							
08	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	489	1	2741	3	Y	490	490	0			14
							32	4	539	9							
09	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	445	1	2478	3	Y	412	414	0			12
							37	4	453	9							
10	3813	X	3036	-0-	-777	-0-	456	1	2075	3	Y	404	402	0			14
							61	4	444	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1010	1	1952	3	Y	526	526	0			12
							58	4	579	9							
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	902	1	1841	3	Y	471	469	0			14
							79	4	518	9							
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	906	1	1608	3	Y	457	455	0			16
							86	4	503	9							
08	3596	X	2396	-0-	-1200	-0-	860	1	1050	3	Y	366	374	0			8
							83	4	403	9							
09	3480	X	1194	-0-	-2286	-0-	336	1	495	3	Y	314	317	0			5
							18	4	345	9							
10	3596	X	1261	-0-	-2335	-0-	246	1	689	3	Y	287	286	0			7
							10	4	316	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

05	6355	X	5866	-0-	-489	-0-	734	1	4301	3	Y	717	718	0			16
							42	4	789	9							
06	6150	X	5064	-0-	-1086	-0-	765	1	3506	3	Y	660	657	0			19
							67	4	726	9							
07	6293	X	3814	-0-	-2479	-0-	740	1	2276	3	Y	662	658	0			23
							70	4	728	9							
08	6293	X	4239	-0-	-2054	-0-	780	1	2722	3	Y	602	612	0			13
							75	4	662	9							
09	5700	X	3654	-0-	-2046	-0-	561	1	2403	3	Y	599	602	0			10
							31	4	659	9							
10	5859	X	3937	-0-	-1922	-0-	460	1	2902	3	Y	505	503	0			13
							19	4	556	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	504	1	5335	3	Y	1082	1086	0			25
							6	4	1190	9							
06	8250	X	7794	-0-	-456	-0-	700	1	5707	3	Y	1252	1256	0			21
							10	4	1377	9							
07	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	710	1	5685	3	Y	1203	1210	0			14
							7	4	1323	9							
08	8525	X	7592	-0-	-933	-0-	707	1	5668	3	Y	1104	1101	0			17
							3	4	1214	9							
09	8220	X	7192	-0-	-1028	-0-	735	1	5249	3	Y	1095	1092	0			20
							3	4	1205	9							
10	8060	X	7146	-0-	-914	-0-	779	1	5165	3	Y	1088	1085	0			23
							5	4	1197	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

05	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	1034	1	2880	3	Y	1358	1364	0			34
							39	4	1494	9							
06	5640	X	4554	-0-	-1086	-0-	980	1	1560	3	Y	1772	1759	0			47
							65	4	1949	9							
07	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	1106	1	2167	3	Y	1614	1637	0			24
							108	4	1775	9							
08	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	666	1	2371	3	Y	1233	1237	0			20
							60	4	1356	9							
09	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	614	1	1952	3	Y	1179	1172	0			27
							20	4	1297	9							
*10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	693	1	4486	3	Y	1087	1090	0			24
							54	4	1196	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	5860	-0-	-2665	-0-	707	1	2756	3	Y	2142	2146	0			48
							41	4	2356	9							
06	6060	X	5222	-0-	-838	-0-	660	1	2553	3	Y	1774	1770	0			52
							58	4	1951	9							
07	6262	X	4521	-0-	-1741	-0-	709	1	2632	3	Y	1012	1028	0			36
							67	4	1113	9							
08	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	672	1	2225	3	Y	935	951	0			20
							64	4	1029	9							
09	3930	X	3473	-0-	-457	-0-	581	1	1990	3	Y	791	797	0			14
							32	4	870	9							
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	682	1	2372	3	Y	928	919	0			23
							28	4	1021	9							

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
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	730	1	626	3	Y	460	467	0			12
							28	4	506	9							
06	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	840	1	865	3	Y	473	473	0			12
							56	4	520	9							
07	2511	X	162	-0-	-2349	-0-	95	1	9	4	Y	53	64	0			1
							58	9									
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	785	1	1199	3	Y	577	569	0			9
							70	4	635	9							
09	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	796	1	682	3	Y	459	458	0			10
							26	4	505	9							
10	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	811	1	659	3	Y	420	421	0			9
							64	4	462	9							

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
05	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	1196	1	7596	3	Y	1076	1073	0			27
							45	4	1184	9							
06	9090	X	5518	-0-	-3572	-0-	796	1	3753	3	Y	833	838	0			22
							53	4	916	9							
07	9393	X	8267	-0-	-1126	-0-	979	1	6145	3	Y	953	961	0			14
							95	4	1048	9							
08	10013	X	6454	-0-	-3559	-0-	838	1	4514	3	Y	934	933	0			15
							75	4	1027	9							
09	9690	X	5728	-0-	-3962	-0-	796	1	3849	3	Y	961	954	0			22
							26	4	1057	9							
10	10013	X	5762	-0-	-4251	-0-	773	1	3997	3	Y	846	849	0			19
							61	4	931	9							

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
05	5022	X	3709	-0-	-1313	-0-	645	1	2394	3	Y	603	603	0			14
							7	4	663	9							
06	4860	X	3064	-0-	-1796	-0-	587	1	1886	3	Y	530	535	0			9
							8	4	583	9							
07	5022	X	3204	-0-	-1818	-0-	714	1	1861	3	Y	566	568	0			7
							6	4	623	9							
08	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	732	1	1394	3	Y	626	623	0			10
							3	4	689	9							
09	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	721	1	1335	3	Y	595	594	0			11
							3	4	655	9							
10	3720	X	1606	-0-	-2114	-0-	659	1	480	3	Y	421	423	0			9
							4	4	463	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12156	-0-	-2042	-0-	1208	1	9897	3	Y	872	870	0			21
							92	4	959	9							
06	13740	X	11368	-0-	-2372	-0-	1138	1	9147	3	Y	920	912	0			29
							71	4	1012	9							
07	14198	X	11797	-0-	-2401	-0-	1193	1	9671	3	Y	772	780	0			21
							84	4	849	9							
08	12679	X	10900	-0-	-1779	-0-	1193	1	8753	3	Y	796	794	0			23
							78	4	876	9							
09	12270	X	9667	-0-	-2603	-0-	1160	1	7468	3	Y	855	853	0			25
							98	4	941	9							
10	12152	X	11038	-0-	-1114	-0-	1225	1	8037	3	Y	1466	1441	0			50
							163	4	1613	9							

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
05	5549	X	4747	-0-	-802	-0-	822	1	2595	3	Y	1103	1100	0			19
							117	4	1213	9							
06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	687	1	2902	3	Y	1156	1156	0			19
							130	4	1272	9							
07	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	633	1	2933	3	Y	1140	1138	0			21
							112	4	1254	9							
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	635	1	2961	3	Y	1107	1105	0			23
							53	4	1218	9							
09	4980	X	4428	-0-	-552	-0-	628	1	2616	3	Y	1033	1033	0			23
							48	4	1136	9							
10	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	673	1	2713	3	Y	992	992	0			23
							84	4	1091	9							

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
05	9083	X	8761	-0-	-322	-0-	696	1	5651	3	Y	2158	2142	0			48
							40	4	2374	9							
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	689	1	5848	3	Y	2050	2038	0			60
							59	4	2255	9							
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	742	1	5961	3	Y	2254	2235	0			79
							70	4	2479	9							
08	9052	X	8497	-0-	-555	-0-	709	1	5459	3	Y	2056	2091	0			44
							67	4	2262	9							
09	8850	X	6794	-0-	-2056	-0-	613	1	4563	3	Y	1440	1459	0			25
							34	4	1584	9							
10	9238	X	8237	-0-	-1001	-0-	767	1	5454	3	Y	1804	1784	0			46
							32	4	1984	9							

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
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	743	1	5957	3	Y	1375	1369	0			31
							43	4	1513	9							
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	630	1	5729	3	Y	1199	1195	0			35
							54	4	1319	9							
07	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	539	1	5414	3	Y	1027	1026	0			36
							51	4	1130	9							
08	8246	X	6790	-0-	-1456	-0-	547	1	5060	3	Y	1028	1042	0			22
							52	4	1131	9							
09	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-	564	1	4626	3	Y	929	935	0			16
							31	4	1022	9							
10	8246	X	6319	-0-	-1927	-0-	759	1	4386	3	Y	1038	1029	0			26
							32	4	1142	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5929	-0-	-1852	-0-	662	1	4472	3	Y	677	688	0			16
							50	4	745	9							
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	595	1	3964	3	Y	2187	2134	0			69
							37	4	2406	9							
07	7905	X	6334	-0-	-1571	-0-	595	1	3244	3	Y	2230	2239	0			60
							42	4	2453	9							
08	7905	X	4480	-0-	-3425	-0-	636	1	2350	3	Y	1320	1342	0			38
							42	4	1452	9							
09	7650	X	3134	-0-	-4516	-0-	800	1	1012	3	Y	1140	1144	0			34
							68	4	1254	9							
*10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1181	1	6500	3	Y	1599	1578	0			55
							158	4	1759	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

05	13733	X	7059	-0-	-6674	-0-	928	1	5174	3	Y	822	852	0			18
							53	4	904	9							
06	13290	X	5889	-0-	-7401	-0-	1000	1	4476	3	Y	296	305	0			9
							87	4	326	9							
07	10261	X	7727	-0-	-2534	-0-	1047	1	5615	3	Y	878	856	0			31
							99	4	966	9							
08	7657	X	3714	-0-	-3943	-0-	486	1	2475	3	Y	643	660	0			14
							46	4	707	9							
09	7410	X	7246	-0-	-164	-0-	1117	1	5065	3	Y	911	909	0			16
							62	4	1002	9							
10	7657	X	1594	-0-	-6063	-0-	261	1	974	3	Y	316	324	0			8
							11	4	348	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

05	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	611	1	1106	3	Y	662	660	0			11
							87	4	728	9							
06	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	588	1	894	3	Y	680	680	0			11
							113	4	748	9							
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	604	1	1000	3	Y	524	525	0			10
							108	4	576	9							
08	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	580	1	219	3	Y	385	387	0			8
							49	4	424	9							
09	2460	X	2117	-0-	-343	-0-	627	1	801	3	Y	583	578	0			13
							48	4	641	9							
10	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	898	1	540	3	Y	566	566	0			13
							114	4	623	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

05	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	584	1	34	4	Y	500	506	0			11
							550	9									
06	1530	N	542	-0-	-988	-0-	480	1	42	4	Y	18	28	0			1
							20	9									
07	1457	N	703	-0-	-754	-0-	478	1	46	4	Y	163	158	0			6
							179	9									
08	1178	N	282	-0-	-896	-0-	214	1	21	4	Y	43	48	0			1
							47	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	625	1	34	4	Y	235	232	0			4
							259	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	632	1	26	4	Y	485	477	0			12
							534	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	840	1	3201	3	Y	1335	1332	0			31
							9	4	1469	9							
06	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	863	1	3519	3	Y	1274	1284	0			21
							12	4	1401	9							
07	6231	X	5144	-0-	-1087	-0-	853	1	2889	3	Y	1267	1273	0			15
							8	4	1394	9							
08	6169	X	5687	-0-	-482	-0-	881	1	3399	3	Y	1276	1271	0			20
							3	4	1404	9							
09	5970	X	5134	-0-	-836	-0-	915	1	2897	3	Y	1198	1196	0			22
							4	4	1318	9							
10	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	993	1	2761	3	Y	1188	1185	0			25
							6	4	1307	9							

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
05	10850	X	7838	-0-	-3012	-0-	1263	1	5495	3	Y	915	926	0			20
							73	4	1007	9							
06	10500	X	6869	-0-	-3631	-0-	1234	1	4721	3	Y	733	732	0			21
							108	4	806	9							
07	10850	X	7400	-0-	-3450	-0-	1261	1	4824	3	Y	1086	1069	0			38
							120	4	1195	9							
08	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	1191	1	4369	3	Y	1180	1193	0			25
							114	4	1298	9							
09	7470	X	490	-0-	-6980	-0-	446	1	24	4	Y	18	43	0			-0-
							20	9									
10	7719	X	7165	-0-	-554	-0-	1100	1	5480	3	Y	490	478	0			12
							46	4	539	9							

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
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	875	1	5057	3	Y	816	822	0			20
							33	4	898	9							
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	716	1	4366	3	Y	717	718	0			19
							47	4	789	9							
07	7347	X	4702	-0-	-2645	-0-	452	1	3362	3	Y	767	775	0			11
							44	4	844	9							
08	7347	X	5155	-0-	-2192	-0-	555	1	3580	3	Y	882	879	0			14
							50	4	970	9							
09	7110	X	5590	-0-	-1520	-0-	453	1	3453	3	Y	1517	1497	0			34
							15	4	1669	9							
10	6851	X	5632	-0-	-1219	-0-	561	1	3425	3	Y	1456	1458	0			32
							44	4	1602	9							

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
05	11687	X	9143	-0-	-2544	-0-	1029	1	7313	3	Y	693	703	0			17
							39	4	762	9							
06	11310	X	10313	-0-	-997	-0-	959	1	8145	3	Y	1042	1032	0			27
							63	4	1146	9							
07	12679	X	9260	-0-	-3419	-0-	853	1	7243	3	Y	983	995	0			15
							83	4	1081	9							
08	12679	X	11799	-0-	-880	-0-	1071	1	9321	3	Y	1192	1188	0			19
							96	4	1311	9							
09	12270	X	5451	-0-	-6819	-0-	745	1	3842	3	Y	763	765	0			17
							25	4	839	9							
10	10664	X	9756	-0-	-908	-0-	932	1	7654	3	Y	997	992	0			22
							73	4	1097	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

05	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	1288	1	16400	3	Y	576	572	0			9
						35	4	634	9							
06	8880 X	3206	-0-	-5674	-0-	647	1	2062	3	Y	440	436	0			13
						13	4	484	9							
07	17050 X	3391	-0-	-13659	-0-	718	1	2258	3	Y	363	368	0			8
						16	4	399	9							
08	18352 X	3366	-0-	-14986	-0-	496	1	2597	3	Y	238	243	0			3
						11	4	262	9							
09	17760 X	3266	-0-	-14494	-0-	495	1	2453	3	Y	278	278	0			3
						12	4	306	9							
10	18352 X	3493	-0-	-14859	-0-	570	1	2545	3	Y	320	319	0			4
						26	4	352	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

05	5146 X	4676	-0-	-470	-0-	326	1	4065	3	Y	236	237	0			6
						25	4	260	9							
06	4710 X	4094	-0-	-616	-0-	300	1	3555	3	Y	200	200	0			6
						19	4	220	9							
07	4867 X	3995	-0-	-872	-0-	314	1	3440	3	Y	199	200	0			5
						22	4	219	9							
08	4898 X	3877	-0-	-1021	-0-	335	1	3305	3	Y	195	194	0			6
						22	4	215	9							
09	4530 X	3138	-0-	-1392	-0-	267	1	2655	3	Y	176	177	0			5
						22	4	194	9							
10	4681 X	3476	-0-	-1205	-0-	270	1	2975	3	Y	177	176	0			6
						36	4	195	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

05	10509 X	6197	-0-	-4312	-0-	904	1	4624	3	Y	561	605	0			12
						52	4	617	9							
06	10170 X	5369	-0-	-4801	-0-	897	1	3671	3	Y	657	650	0			19
						78	4	723	9							
07	10509 X	5653	-0-	-4856	-0-	846	1	3995	3	Y	665	661	0			23
						80	4	732	9							
08	7998 X	5370	-0-	-2628	-0-	1107	1	3345	3	Y	738	745	0			16
						106	4	812	9							
09	7740 X	4387	-0-	-3353	-0-	1092	1	2594	3	Y	583	589	0			10
						60	4	641	9							
10	6200 X	5170	-0-	-1030	-0-	991	1	3446	3	Y	629	624	0			16
						41	4	692	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	10509	-0-	-2883	-0-	1293	1	8705	3	Y	397	397	0			9
							74	4	437	9							
06	12750	X	9637	-0-	-3113	-0-	1196	1	7911	3	Y	387	385	0			11
							104	4	426	9							
07	13175	X	9669	-0-	-3506	-0-	1196	1	7857	3	Y	457	452	0			16
							113	4	503	9							
08	10509	X	9922	-0-	-587	-0-	1124	1	7077	3	Y	1467	1451	0			32
							107	4	1614	9							
09	10170	X	9787	-0-	-383	-0-	1168	1	7088	3	Y	1333	1342	0			23
							65	4	1466	9							
10	10509	X	9544	-0-	-965	-0-	1279	1	7833	3	Y	344	359	0			9
							54	4	378	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

05	18476	X	9421	-0-	-9055	-0-	792	1	7062	3	Y	1370	1365	0			32
							60	4	1507	9							
06	15120	X	3281	-0-	-11839	-0-	552	1	2078	3	Y	561	575	0			18
							34	4	617	9							
07	12896	X	8853	-0-	-4043	-0-	1015	1	6413	3	Y	1230	1215	0			33
							72	4	1353	9							
08	11408	X	8984	-0-	-2424	-0-	1142	1	6263	3	Y	1367	1361	0			39
							75	4	1504	9							
09	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	1068	1	5498	3	Y	1171	1175	0			35
							90	4	1288	9							
10	9424	X	8391	-0-	-1033	-0-	1127	1	5877	3	Y	1124	1120	0			39
							151	4	1236	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

05	9951	X	7769	-0-	-2182	-0-	805	1	6485	3	Y	380	383	0			9
							61	4	418	9							
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	642	1	3920	3	Y	234	236	0			7
							40	4	257	9							
07	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	827	1	6095	3	Y	350	348	0			9
							58	4	385	9							
08	9207	X	6227	-0-	-2980	-0-	868	1	4974	3	Y	298	298	0			9
							57	4	328	9							
09	8910	X	5133	-0-	-3777	-0-	720	1	3988	3	Y	331	330	0			10
							61	4	364	9							
10	7781	X	4758	-0-	-3023	-0-	679	1	3640	3	Y	316	315	0			11
							91	4	348	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

05	6293	X	4709	-0-	-1584	-0-	620	1	3284	3	Y	689	694	0			16
							47	4	758	9							
06	6090	X	5584	-0-	-506	-0-	620	1	3990	3	Y	850	839	0			27
							39	4	935	9							
07	6293	X	4435	-0-	-1858	-0-	510	1	3211	3	Y	616	626	0			17
							36	4	678	9							
08	5797	X	1230	-0-	-4567	-0-	307	1	712	3	Y	174	186	0			5
							20	4	191	9							
09	5580	X	2161	-0-	-3419	-0-	440	1	1313	3	Y	337	332	0			10
							37	4	371	9							
*10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	909	1	3766	3	Y	908	887	0			31
							122	4	999	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	9926	-0-	-5419	-0-	874	1	7302	3	Y	1561	1569	0			39
							33	4	1717	9							
06	14850	X	8958	-0-	-5892	-0-	778	1	6397	3	Y	1574	1572	0			41
							52	4	1731	9							
07	15345	X	9307	-0-	-6038	-0-	774	1	6837	3	Y	1474	1493	0			22
							75	4	1621	9							
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	872	1	8908	3	Y	1379	1379	0			22
							78	4	1517	9							
09	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	996	1	12508	3	Y	1016	1015	0			23
							33	4	1118	9							
*10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	993	1	11618	3	Y	561	572	0			12
							78	4	617	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	121	1	9	4	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	43	1	3	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	1	6	4	Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

05	9920	X	7947	-0-	-1973	-0-	800	1	5739	3	Y	1253	1269	0			31
							30	4	1378	9							
06	9600	X	7606	-0-	-1994	-0-	737	1	5430	3	Y	1264	1262	0			33
							49	4	1390	9							
07	9269	X	7528	-0-	-1741	-0-	713	1	5523	3	Y	1111	1127	0			17
							70	4	1222	9							
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	738	1	5726	3	Y	1240	1237	0			20
							66	4	1364	9							
09	7590	X	7044	-0-	-546	-0-	685	1	5030	3	Y	1187	1180	0			27
							23	4	1306	9							
10	7843	X	7050	-0-	-793	-0-	696	1	4927	3	Y	1247	1246	0			28
							55	4	1372	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

05	11315	X	9335	-0-	-1980	-0-	992	1	7032	3	Y	1157	1166	0			29
							38	4	1273	9							
06	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	919	1	6676	3	Y	1156	1155	0			30
							61	4	1272	9							
07	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	868	1	6852	3	Y	1096	1110	0			16
							85	4	1206	9							
08	9269	X	8876	-0-	-393	-0-	899	1	6520	3	Y	1252	1248	0			20
							80	4	1377	9							
09	8970	X	7919	-0-	-1051	-0-	830	1	5675	3	Y	1260	1252	0			28
							28	4	1386	9							
10	9269	X	8598	-0-	-671	-0-	866	1	5975	3	Y	1535	1529	0			34
							68	4	1689	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	6871	-0-	-8722	-0-	1010	1	4515	3	Y	1189	1190	0			30
							38	4	1308	9							
06	15090	X	6102	-0-	-8988	-0-	911	1	3865	3	Y	1151	1151	0			30
							60	4	1266	9							
07	15593	X	5548	-0-	-10045	-0-	828	1	3576	3	Y	966	982	0			14
							81	4	1063	9							
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1008	1	6301	3	Y	1058	1055	0			17
							90	4	1164	9							
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1068	1	9268	3	Y	1024	1018	0			23
							36	4	1126	9							
*10	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	1080	1	9470	3	Y	1114	1112	0			25
							85	4	1225	9							

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
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	1331	1	19123	3	Y	1836	1846	0			43
							101	4	2020	9							
06	19770	X	6328	-0-	-13442	-0-	505	1	5227	3	Y	514	541	0			16
							31	4	565	9							
07	23498	X	12350	-0-	-11148	-0-	946	1	9879	3	Y	1325	1306	0			35
							67	4	1458	9							
08	23498	X	18931	-0-	-4567	-0-	1344	1	15467	3	Y	1848	1830	0			53
							87	4	2033	9							
09	22740	X	16420	-0-	-6320	-0-	1308	1	13360	3	Y	1493	1502	0			44
							110	4	1642	9							
10	22568	X	12756	-0-	-9812	-0-	1319	1	10131	3	Y	1028	1037	0			35
							175	4	1131	9							

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
05	9114	X	7843	-0-	-1271	-0-	867	1	5776	3	Y	1057	1063	0			13
							37	4	1163	9							
06	8820	X	6873	-0-	-1947	-0-	768	1	4895	3	Y	1027	1028	0			12
							80	4	1130	9							
07	11315	X	8450	-0-	-2865	-0-	1241	1	5700	3	Y	1257	1258	0			11
							126	4	1383	9							
08	11315	X	6409	-0-	-4906	-0-	1120	1	4310	3	Y	797	799	0			9
							102	4	877	9							
09	10950	X	4733	-0-	-6217	-0-	435	1	3284	3	Y	890	884	0			15
							35	4	979	9							
10	8463	X	6747	-0-	-1716	-0-	838	1	4386	3	Y	1334	1321	0			28
							56	4	1467	9							

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
05	9610	X	6952	-0-	-2658	-0-	682	1	4909	3	Y	1211	1210	0			14
							29	4	1332	9							
06	16470	X	6234	-0-	-10236	-0-	720	1	4151	3	Y	1171	1171	0			14
							75	4	1288	9							
07	17019	X	9101	-0-	-7918	-0-	1249	1	6218	3	Y	1370	1372	0			12
							127	4	1507	9							
08	16864	X	9333	-0-	-7531	-0-	1316	1	6530	3	Y	1243	1241	0			14
							120	4	1367	9							
09	6720	X	4997	-0-	-1723	-0-	471	1	3793	3	Y	633	636	0			11
							37	4	696	9							
10	9114	X	4579	-0-	-4535	-0-	438	1	3320	3	Y	720	716	0			15
							29	4	792	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	7575	-0-	-3120	-0-	1272	1	5076	3	Y	1066	1064	0			13
							54	4	1173	9							
06	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	1187	1	4596	3	Y	1082	1082	0			13
							124	4	1190	9							
07	10199	X	7693	-0-	-2506	-0-	1201	1	5233	3	Y	1034	1038	0			9
							122	4	1137	9							
08	8556	X	6006	-0-	-2550	-0-	996	1	4005	3	Y	831	830	0			10
							91	4	914	9							
09	7800	X	4104	-0-	-3696	-0-	599	1	2775	3	Y	620	619	0			11
							48	4	682	9							
10	7688	X	7280	-0-	-408	-0-	1092	1	4902	3	Y	1104	1092	0			23
							72	4	1214	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

05	20026	X	12078	-0-	-7948	-0-	1111	1	10113	3	Y	700	706	0			16
							84	4	770	9							
06	19380	X	10620	-0-	-8760	-0-	957	1	8595	3	Y	917	904	0			29
							59	4	1009	9							
07	18011	X	9046	-0-	-8965	-0-	886	1	7224	3	Y	794	802	0			21
							63	4	873	9							
08	17918	X	10440	-0-	-7478	-0-	1238	1	8013	3	Y	1007	999	0			29
							81	4	1108	9							
09	11700	X	9749	-0-	-1951	-0-	1256	1	7415	3	Y	884	887	0			26
							106	4	972	9							
10	12090	X	10490	-0-	-1600	-0-	1338	1	7988	3	Y	896	891	0			31
							178	4	986	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

05	11966	X	9050	-0-	-2916	-0-	909	1	7482	3	Y	564	568	0			7
							39	4	620	9							
06	11160	X	7530	-0-	-3630	-0-	808	1	6100	3	Y	489	490	0			6
							84	4	538	9							
07	11532	X	9227	-0-	-2305	-0-	1128	1	7580	3	Y	367	370	0			3
							115	4	404	9							
08	11439	X	4954	-0-	-6485	-0-	834	1	3866	3	Y	162	163	0			2
							76	4	178	9							
09	10770	X	3681	-0-	-7089	-0-	757	1	2791	3	Y	66	67	0			1
							60	4	73	9							
10	9238	X	6837	-0-	-2401	-0-	816	1	5715	3	Y	229	225	0			5
							54	4	252	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

05	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	1738	1	14150	3	Y	1677	1684	0			20
							74	4	1845	9							
06	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1494	1	11247	3	Y	1515	1517	0			18
							154	4	1667	9							
07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	1756	1	13583	3	Y	1518	1523	0			13
							178	4	1670	9							
08	19995	X	17278	-0-	-2717	-0-	1780	1	14196	3	Y	1037	1038	0			12
							161	4	1141	9							
09	17430	X	8064	-0-	-9366	-0-	1220	1	6306	3	Y	401	406	0			7
							97	4	441	9							
10	17794	X	10287	-0-	-7507	-0-	1312	1	8887	3	Y	1	8	0			-0-
							87	4	1	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	662	1	3302	3	Y	797	805	0			26
							48	4	877	9							
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	700	1	3891	3	Y	967	955	0			38
							92	4	1064	9							
07	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	709	1	3612	3	Y	857	859	0			36
							134	4	943	9							
08	5704	X	3723	-0-	-1981	-0-	468	1	2301	3	Y	797	827	0			6
							77	4	877	9							
09	5760	X	4800	-0-	-960	-0-	719	1	3021	3	Y	885	882	0			9
							86	4	974	9							
10	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	700	1	2840	3	Y	836	833	0			12
							93	4	920	9							

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
05	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	695	1	2511	3	Y	800	807	0			26
							51	4	880	9							
06	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	710	1	2642	3	Y	821	815	0			32
							94	4	903	9							
07	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	729	1	2619	3	Y	774	774	0			32
							138	4	851	9							
08	4712	X	3525	-0-	-1187	-0-	487	1	2214	3	Y	676	703	0			5
							80	4	744	9							
09	4560	X	3879	-0-	-681	-0-	750	1	2149	3	Y	809	806	0			8
							90	4	890	9							
10	4495	X	2506	-0-	-1989	-0-	687	1	1091	3	Y	579	579	0			8
							91	4	637	9							

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
05	4588	X	3323	-0-	-1265	-0-	442	1	2145	3	Y	640	646	0			21
							32	4	704	9							
06	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	463	1	2298	3	Y	640	636	0			25
							61	4	704	9							
07	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	536	1	2535	3	Y	670	667	0			28
							102	4	737	9							
08	3968	X	2567	-0-	-1401	-0-	388	1	1526	3	Y	536	560	0			4
							63	4	590	9							
09	3540	X	2196	-0-	-1344	-0-	772	1	779	3	Y	503	502	0			5
							92	4	553	9							
*10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	936	1	3459	3	Y	974	965	0			14
							124	4	1071	9							

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
05	18910	X	13247	-0-	-5663	-0-	1477	1	10259	3	Y	1316	1319	0			16
							63	4	1448	9							
06	18300	X	11715	-0-	-6585	-0-	1323	1	8794	3	Y	1328	1328	0			16
							137	4	1461	9							
07	18910	X	12633	-0-	-6277	-0-	1365	1	9293	3	Y	1669	1670	0			15
							139	4	1836	9							
08	15469	X	8010	-0-	-7459	-0-	1026	1	5831	3	Y	963	967	0			11
							94	4	1059	9							
09	13950	X	2817	-0-	-11133	-0-	608	1	1314	3	Y	769	767	0			13
							49	4	846	9							
10	13237	X	11606	-0-	-1631	-0-	986	1	8792	3	Y	1603	1582	0			34
							65	4	1763	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	1071	1	19139	3	Y	2091	2099	0			25
							46	4	2300	9							
06	18420	X	10085	-0-	-8335	-0-	652	1	8243	3	Y	1022	1035	0			12
							66	4	1124	9							
07	19034	X	1959	-0-	-17075	-0-	342	1	1310	3	Y	247	257	0			2
							35	4	272	9							
08	27094	X	8572	-0-	-18522	-0-	566	1	6896	3	Y	963	954	0			11
							51	4	1059	9							
09	26220	X	14019	-0-	-12201	-0-	776	1	11203	3	Y	1798	1778	0			31
							62	4	1978	9							
10	22568	X	19805	-0-	-2763	-0-	1033	1	16135	3	Y	2335	2317	0			49
							68	4	2569	9							

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
05	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	821	1	3294	3	Y	937	943	0			23
							31	4	1031	9							
06	5070	X	632	-0-	-4438	-0-	95	1	396	3	Y	123	143	0			3
							6	4	135	9							
07	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	1062	1	9780	3	Y	1282	1266	0			19
							103	4	1410	9							
08	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	767	1	3435	3	Y	700	708	0			11
							69	4	770	9							
09	5160	X	3227	-0-	-1933	-0-	675	1	1899	3	Y	574	572	0			13
							22	4	631	9							
10	10881	X	3667	-0-	-7214	-0-	691	1	2128	3	Y	722	719	0			16
							54	4	794	9							

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
05	13609	X	10760	-0-	-2849	-0-	1019	1	7946	3	Y	1562	1576	0			37
							77	4	1718	9							
06	10860	X	9785	-0-	-1075	-0-	980	1	7262	3	Y	1347	1342	0			42
							61	4	1482	9							
07	11160	X	9741	-0-	-1419	-0-	1011	1	7141	3	Y	1379	1384	0			37
							72	4	1517	9							
08	11160	X	9842	-0-	-1318	-0-	1112	1	7103	3	Y	1413	1409	0			41
							73	4	1554	9							
09	10800	X	9675	-0-	-1125	-0-	1116	1	6954	3	Y	1374	1374	0			41
							94	4	1511	9							
10	10757	X	9334	-0-	-1423	-0-	1068	1	6299	3	Y	1659	1643	0			57
							142	4	1825	9							

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
05	8308	X	5927	-0-	-2381	-0-	1188	1	4010	3	Y	622	634	0			16
							45	4	684	9							
06	8040	X	2019	-0-	-6021	-0-	214	1	1601	3	Y	173	184	0			5
							14	4	190	9							
07	7781	X	4782	-0-	-2999	-0-	517	1	3754	3	Y	419	418	0			6
							50	4	461	9							
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	621	1	4665	3	Y	504	502	0			8
							55	4	554	9							
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	565	1	4867	3	Y	547	543	0			12
							19	4	602	9							
10	5921	X	5302	-0-	-619	-0-	638	1	3980	3	Y	576	575	0			13
							50	4	634	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6896	-0-	-637	-0-	846	1	5141	3	Y	797	805	0			20
							32	4	877	9							
06	10140	X	709	-0-	-9431	-0-	89	1	522	3	Y	84	102	0			2
							6	4	92	9							
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1347	1	23694	3	Y	4323	4260	0			65
							131	4	4755	9							
08	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	418	1	8249	3	Y	944	994	0			15
							37	4	1038	9							
09	7440	X	4187	-0-	-3253	-0-	531	1	2890	3	Y	680	680	0			15
							18	4	748	9							
10	7812	X	1084	-0-	-6728	-0-	167	1	674	3	Y	209	219	0			5
							13	4	230	9							

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

05	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	878	1	2661	3	Y	634	629	0			16
							33	4	697	9							
06	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	742	1	2070	3	Y	724	721	0			19
							49	4	796	9							
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	447	1	1390	3	Y	444	456	0			7
							44	4	488	9							
08	4278	X	3642	-0-	-636	-0-	706	1	2283	3	Y	536	534	0			9
							63	4	590	9							
09	4140	X	3598	-0-	-542	-0-	753	1	2238	3	Y	529	526	0			12
							25	4	582	9							
10	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	699	1	2610	3	Y	561	561	0			12
							55	4	617	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

05	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	1092	1	9086	3	Y	1384	1389	0			35
							41	4	1522	9							
06	11130	X	10454	-0-	-676	-0-	967	1	7846	3	Y	1434	1431	0			38
							64	4	1577	9							
07	11532	X	6879	-0-	-4653	-0-	598	1	5221	3	Y	911	935	0			14
							58	4	1002	9							
08	11749	X	11445	-0-	-304	-0-	989	1	8877	3	Y	1355	1347	0			22
							88	4	1491	9							
09	11370	X	10465	-0-	-905	-0-	936	1	8204	3	Y	1176	1171	0			27
							31	4	1294	9							
10	11749	X	10508	-0-	-1241	-0-	988	1	8082	3	Y	1236	1236	0			27
							78	4	1360	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

05	8587	X	7735	-0-	-852	-0-	810	1	5814	3	Y	982	981	0			25
							31	4	1080	9							
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	734	1	5482	3	Y	1963	1936	0			52
							49	4	2159	9							
07	8587	X	5705	-0-	-2882	-0-	484	1	4183	3	Y	901	940	0			13
							47	4	991	9							
08	7750	X	7373	-0-	-377	-0-	738	1	5828	3	Y	674	676	0			11
							66	4	741	9							
09	8190	X	6613	-0-	-1577	-0-	694	1	5196	3	Y	636	633	0			14
							23	4	700	9							
10	8463	X	7057	-0-	-1406	-0-	725	1	5273	3	Y	911	905	0			20
							57	4	1002	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588 X	4032	-0-	-556	-0-	765	1	2496	3	Y	648	652	0			15
						58	4	713	9							
06	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	410	1	6291	3	Y	320	325	0			10
						25	4	352	9							
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	384	1	5925	3	Y	344	345	0			9
						27	4	378	9							
08	4371 X	2531	-0-	-1840	-0-	313	1	1640	3	Y	507	501	0			15
						20	4	558	9							
09	7080 X	3839	-0-	-3241	-0-	885	1	1915	3	Y	876	865	0			26
						75	4	964	9							
10	7316 X	3485	-0-	-3831	-0-	1003	1	1586	3	Y	692	694	0			24
						135	4	761	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

05	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	1185	1	11257	3	Y	1767	1790	0			42
						90	4	1944	9							
06	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1412	1	12996	3	Y	2078	2055	0			65
						88	4	2286	9							
07	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	1585	1	15797	3	Y	2369	2371	0			63
						112	4	2606	9							
08	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	1719	1	13979	3	Y	2167	2168	0			62
						112	4	2384	9							
09	13380 X	9665	-0-	-3715	-0-	1370	1	6893	3	Y	1170	1197	0			35
						115	4	1287	9							
*10	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	1689	1	10737	3	Y	1875	1846	0			64
						225	4	2063	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	949	1	3100	3	Y	1080	1084	0			27
						36	4	1188	9							
06	5640 X	575	-0-	-5065	-0-	101	1	311	3	Y	142	165	0			4
						7	4	156	9							
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	1052	1	7503	3	Y	2263	2226	0			37
						94	4	2489	9							
09	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	946	1	5531	3	Y	1446	1450	0			33
						31	4	1591	9							
*10	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	985	1	5529	3	Y	1574	1572	0			35
						77	4	1731	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8395	-0-	-998	-0-	886	1	7126	3	Y	292	290	0			77
							62	4	321	9							
06	8820	X	7969	-0-	-851	-0-	785	1	6820	3	Y	244	268	0			53
							96	4	268	9							
07	8866	X	7376	-0-	-1490	-0-	698	1	6094	3	Y	147	131	0			69
							422	4	162	9							
08	8866	X	8049	-0-	-817	-0-	958	1	6677	3	Y	289	257	0			101
							96	4	318	9							
09	8280	X	7535	-0-	-745	-0-	1192	1	5787	3	Y	166	222	0			45
							373	4	183	9							
10	8401	X	4579	-0-	-3822	-0-	330	1	3902	3	Y	90	119	0			36
							248	4	99	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7223	X	5919	-0-	-1304	-0-	893	1	4162	3	Y	767	765	0			60
							20	4	844	9							
06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	825	1	4736	3	Y	679	671	0			68
							12	4	747	9							
07	6913	X	5428	-0-	-1485	-0-	623	1	4210	3	Y	533	559	0			42
							9	4	586	9							
08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	706	1	4415	3	Y	677	659	0			60
							4	4	745	9							
09	6480	X	2356	-0-	-4124	-0-	424	1	1562	3	Y	332	357	0			35
							5	4	365	9							
10	6541	X	3323	-0-	-3218	-0-	214	1	2654	3	Y	411	408	0			38
							3	4	452	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

05	15438	X	9944	-0-	-5494	-0-	564	1	8580	3	Y	688	703	0			16
							43	4	757	9							
06	14940	X	10300	-0-	-4640	-0-	603	1	8897	3	Y	694	688	0			22
							37	4	763	9							
07	15438	X	9569	-0-	-5869	-0-	600	1	8206	3	Y	655	659	0			18
							42	4	721	9							
08	11904	X	9703	-0-	-2201	-0-	690	1	8229	3	Y	672	671	0			19
							45	4	739	9							
09	11460	X	8608	-0-	-2852	-0-	710	1	7134	3	Y	640	640	0			19
							60	4	704	9							
10	10633	X	8343	-0-	-2290	-0-	742	1	6798	3	Y	641	638	0			22
							98	4	705	9							

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
05	10013	X	8901	-0-	-1112	-0-	1213	1	7253	3	Y	318	312	0			84
							85	4	350	9							
06	9690	X	7012	-0-	-2678	-0-	962	1	5695	3	Y	216	253	0			47
							117	4	238	9							
07	9083	X	7073	-0-	-2010	-0-	647	1	5787	3	Y	225	212	0			60
							391	4	248	9							
08	9083	X	7694	-0-	-1389	-0-	939	1	6434	3	Y	206	194	0			72
							94	4	227	9							
09	8760	X	5049	-0-	-3711	-0-	1136	1	3440	3	Y	106	149	0			29
							356	4	117	9							
10	8897	X	5886	-0-	-3011	-0-	769	1	4400	3	Y	126	117	0			50
							578	4	139	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
05	6262	X	4460	-0-	-1802	-0-	798	1	2920	3	Y	666	665	0			15
							9	4	733	9							
06	6060	X	5766	-0-	-294	-0-	985	1	3897	3	Y	792	794	0			13
							13	4	871	9							
07	6262	X	1287	-0-	-4975	-0-	505	1	610	3	Y	152	163	0			2
							5	4	167	9							
08	4836	X	3469	-0-	-1367	-0-	664	1	2205	3	Y	543	537	0			8
							3	4	597	9							
09	5760	X	4317	-0-	-1443	-0-	974	1	2787	3	Y	502	501	0			9
							4	4	552	9							
10	5952	X	4285	-0-	-1667	-0-	1167	1	2509	3	Y	547	545	0			11
							7	4	602	9							

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
05	8525	X	4803	-0-	-3722	-0-	614	1	3177	3	Y	914	913	0			21
							7	4	1005	9							
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	982	1	6172	3	Y	1485	1482	0			24
							13	4	1634	9							
07	8525	X	7437	-0-	-1088	-0-	941	1	4852	3	Y	1486	1492	0			18
							9	4	1635	9							
08	7626	X	7307	-0-	-319	-0-	946	1	4885	3	Y	1338	1335	0			21
							4	4	1472	9							
09	8790	X	6925	-0-	-1865	-0-	991	1	4569	3	Y	1237	1235	0			23
							4	4	1361	9							
10	9083	X	2950	-0-	-6133	-0-	856	1	1537	3	Y	502	515	0			10
							5	4	552	9							

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
05	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	769	1	2814	3	Y	723	719	0			17
							8	4	795	9							
06	4800	X	3759	-0-	-1041	-0-	867	1	2120	3	Y	691	697	0			11
							12	4	760	9							
07	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	862	1	1849	3	Y	704	707	0			8
							8	4	774	9							
08	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	891	1	1939	3	Y	666	664	0			10
							3	4	733	9							
09	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	933	1	1816	3	Y	639	637	0			12
							4	4	703	9							
10	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	1002	1	1695	3	Y	636	635	0			13
							6	4	700	9							

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
05	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	858	1	13869	3	Y	1017	996	0			24
						65	4	1119	9							
06	18810 X	2317	-0-	-16493	-0-	278	1	1890	3	Y	120	140	0			4
						17	4	132	9							
07	19437 X	1734	-0-	-17703	-0-	267	1	1381	3	Y	61	63	0			2
						19	4	67	9							
08	19375 X	1717	-0-	-17658	-0-	291	1	1335	3	Y	65	65	0			2
						19	4	72	9							
09	15390 X	1594	-0-	-13796	-0-	287	1	1211	3	Y	65	65	0			2
						24	4	72	9							
10	15903 X	1743	-0-	-14160	-0-	301	1	1241	3	Y	146	143	0			5
						40	4	161	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

05	13392 X	11594	-0-	-1798	-0-	1187	1	9057	3	Y	1198	1191	0			19
						32	4	1318	9							
06	12960 X	9989	-0-	-2971	-0-	1180	1	7715	3	Y	973	964	0			28
						24	4	1070	9							
07	13392 X	10998	-0-	-2394	-0-	1341	1	8639	3	Y	897	905	0			20
						31	4	987	9							
08	11594 X	7219	-0-	-4375	-0-	1019	1	5492	3	Y	624	637	0			7
						22	4	686	9							
09	11220 X	8277	-0-	-2943	-0-	867	1	6553	3	Y	761	759	0			9
						20	4	837	9							
10	11594 X	8956	-0-	-2638	-0-	550	1	7451	3	Y	845	843	0			11
						25	4	930	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

05	13950 X	10057	-0-	-3893	-0-	985	1	7672	3	Y	1248	1239	0			20
						27	4	1373	9							
06	14100 X	10059	-0-	-4041	-0-	1039	1	7955	3	Y	949	942	0			27
						21	4	1044	9							
07	14570 X	8139	-0-	-6431	-0-	1148	1	6189	3	Y	705	717	0			15
						26	4	776	9							
08	14570 X	9829	-0-	-4741	-0-	1128	1	7904	3	Y	703	710	0			8
						24	4	773	9							
09	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	1175	1	7848	3	Y	911	908	0			11
						27	4	1002	9							
10	10385 X	10277	-0-	-108	-0-	1075	1	8064	3	Y	989	987	0			13
						50	4	1088	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1028	1	4568	3	Y	899	895	0			14
							28	4	989	9							
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1010	1	3782	3	Y	747	740	0			21
							21	4	822	9							
07	7099	X	5471	-0-	-1628	-0-	907	1	3898	3	Y	586	594	0			13
							21	4	645	9							
08	7099	X	4484	-0-	-2615	-0-	871	1	3037	3	Y	506	513	0			6
							19	4	557	9							
09	6870	X	5097	-0-	-1773	-0-	900	1	3431	3	Y	677	675	0			8
							21	4	745	9							
10	6603	X	5293	-0-	-1310	-0-	833	1	3588	3	Y	757	755	0			10
							39	4	833	9							

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
05	14539	X	12693	-0-	-1846	-0-	748	1	10263	3	Y	1477	1473	0			35
							57	4	1625	9							
06	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	1054	1	15668	3	Y	1742	1722	0			55
							65	4	1916	9							
07	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	1222	1	17298	3	Y	1614	1626	0			43
							86	4	1775	9							
08	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	1343	1	17157	3	Y	1491	1491	0			43
							87	4	1640	9							
09	18690	X	16173	-0-	-2517	-0-	1216	1	13377	3	Y	1344	1347	0			40
							102	4	1478	9							
10	20367	X	16388	-0-	-3979	-0-	1226	1	13661	3	Y	1217	1215	0			42
							162	4	1339	9							

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
05	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	807	1	18094	3	Y	1226	1231	0			29
							61	4	1349	9							
06	17100	X	7592	-0-	-9508	-0-	562	1	6538	3	Y	415	431	0			13
							35	4	457	9							
07	20708	X	17156	-0-	-3552	-0-	1135	1	14767	3	Y	1067	1051	0			29
							80	4	1174	9							
08	20708	X	562	-0-	-20146	-0-	389	1	26	4	Y	134	159	0			4
							147	9									
09	20040	X	14867	-0-	-5173	-0-	1234	1	12362	3	Y	1061	1033	0			32
							104	4	1167	9							
10	20305	X	14540	-0-	-5765	-0-	1204	1	12208	3	Y	881	883	0			30
							159	4	969	9							

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
05	7006	X	5462	-0-	-1544	-0-	702	1	3829	3	Y	839	836	0			19
							8	4	923	9							
06	6780	X	5251	-0-	-1529	-0-	794	1	3448	3	Y	907	911	0			15
							11	4	998	9							
07	7006	X	4842	-0-	-2164	-0-	772	1	2819	3	Y	1131	1133	0			13
							7	4	1244	9							
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	808	1	3238	3	Y	1061	1058	0			16
							3	4	1167	9							
09	5280	X	5145	-0-	-135	-0-	856	1	3215	3	Y	973	971	0			18
							4	4	1070	9							
10	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	845	1	3729	3	Y	692	696	0			14
							5	4	761	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301 X	487	-0-	-4814	-0-	430	1	5	4	Y	47	62	0			1
						52	9									
06	4680 X	365	-0-	-4315	-0-	292	1	4	4	Y	63	63	0			1
						69	9									
07	4836 X	3030	-0-	-1806	-0-	581	1	1486	3	Y	871	862	0			10
						5	4	958	9							
08	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	815	1	3256	3	Y	949	944	0			15
						3	4	1044	9							
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	842	1	2730	3	Y	798	798	0			15
						4	4	878	9							
*10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1745	3	Y	622	624	0			13
						4	4	684	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

05	12493 X	11168	-0-	-1325	-0-	1023	1	9580	3	Y	449	425	0			119
						71	4	494	9							
06	11220 X	10913	-0-	-307	-0-	1001	1	9275	3	Y	468	485	0			102
						122	4	515	9							
07	11594 X	8661	-0-	-2933	-0-	707	1	7348	3	Y	162	180	0			84
						428	4	178	9							
08	11594 X	9553	-0-	-2041	-0-	945	1	8164	3	Y	317	290	0			111
						95	4	349	9							
09	10920 X	10570	-0-	-350	-0-	1442	1	8445	3	Y	210	264	0			57
						452	4	231	9							
10	11284 X	10649	-0-	-635	-0-	940	1	7571	3	Y	1302	863	0			521
						706	4	1432	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

05	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	1011	1	14981	3	Y	1332	1341	0			31
						77	4	1465	9							
06	10920 X	9039	-0-	-1881	-0-	648	1	7602	3	Y	681	691	0			21
						40	4	749	9							
07	9796 X	6666	-0-	-3130	-0-	654	1	5432	3	Y	485	493	0			13
						46	4	534	9							
08	17546 X	8054	-0-	-9492	-0-	934	1	6318	3	Y	674	668	0			19
						61	4	741	9							
09	16980 X	7567	-0-	-9413	-0-	925	1	5845	3	Y	654	654	0			19
						78	4	719	9							
10	17546 X	8206	-0-	-9340	-0-	974	1	6363	3	Y	672	668	0			23
						130	4	739	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

05	20429 X	14381	-0-	-6048	-0-	884	1	12155	3	Y	1159	1156	0			27
						67	4	1275	9							
06	11220 X	6040	-0-	-5180	-0-	651	1	4748	3	Y	546	556	0			17
						40	4	601	9							
07	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	963	1	10378	3	Y	974	965	0			26
						68	4	1071	9							
08	14384 X	6655	-0-	-7729	-0-	843	1	5205	3	Y	502	514	0			14
						55	4	552	9							
09	13920 X	446	-0-	-13474	-0-	410	1	35	4	Y	1	15	0			-0-
						1	9									
10	14384 X	427	-0-	-13957	-0-	376	1	51	4	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	1068	1	16414	3	Y	1695	1710	0			40
							81	4	1865	9							
06	17670	X	16783	-0-	-887	-0-	933	1	14336	3	Y	1324	1322	0			42
							58	4	1456	9							
07	21018	X	15511	-0-	-5507	-0-	947	1	12924	3	Y	1430	1434	0			38
							67	4	1573	9							
08	21018	X	17614	-0-	-3404	-0-	1146	1	14799	3	Y	1450	1446	0			42
							74	4	1595	9							
09	20340	X	14915	-0-	-5425	-0-	1082	1	12264	3	Y	1344	1346	0			40
							91	4	1478	9							
10	19437	X	15485	-0-	-3952	-0-	1094	1	12723	3	Y	1385	1378	0			47
							144	4	1524	9							

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
05	7316	X	6144	-0-	-1172	-0-	393	1	5105	3	Y	560	564	0			13
							30	4	616	9							
06	7080	X	6426	-0-	-654	-0-	461	1	5394	3	Y	493	490	0			16
							29	4	542	9							
07	6448	X	5050	-0-	-1398	-0-	500	1	4069	3	Y	405	410	0			11
							35	4	446	9							
08	6138	X	4944	-0-	-1194	-0-	596	1	3795	3	Y	467	465	0			13
							39	4	514	9							
09	6420	X	2965	-0-	-3455	-0-	456	1	1917	3	Y	504	502	0			15
							38	4	554	9							
10	6634	X	3391	-0-	-3243	-0-	501	1	2090	3	Y	666	658	0			23
							67	4	733	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	685	1	1947	3	Y	148	149	0			2
							19	4	163	9							
06	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	714	1	2030	3	Y	148	146	0			4
							15	4	163	9							
07	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	836	1	2547	3	Y	169	169	0			4
							19	4	186	9							
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	714	1	2119	3	Y	212	214	0			2
							15	4	233	9							
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	739	1	2059	3	Y	234	233	0			3
							17	4	257	9							
10	3596	X	604	-0-	-2992	-0-	468	1	22	4	Y	104	106	0			1
							114	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	1101	1	10589	3	Y	867	866	0			14
							30	4	954	9							
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1218	1	11220	3	Y	1170	1150	0			34
							25	4	1287	9							
07	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	1421	1	13098	3	Y	1135	1144	0			25
							33	4	1249	9							
08	15004	X	14076	-0-	-928	-0-	1200	1	11732	3	Y	1016	1029	0			12
							26	4	1118	9							
09	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	1281	1	12078	3	Y	1028	1027	0			13
							30	4	1131	9							
10	15810	X	13984	-0-	-1826	-0-	1152	1	12002	3	Y	706	709	0			10
							53	4	777	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	9205	-0-	-4590	-0-	969	1	7635	3	Y	523	522	0			8
							26	4	575	9							
06	18210	X	12144	-0-	-6066	-0-	1159	1	10213	3	Y	680	668	0			20
							24	4	748	9							
07	18817	X	17104	-0-	-1713	-0-	1510	1	14670	3	Y	808	810	0			18
							35	4	889	9							
08	18817	X	15118	-0-	-3699	-0-	1270	1	13060	3	Y	692	702	0			8
							27	4	761	9							
09	12150	X	8254	-0-	-3896	-0-	999	1	6738	3	Y	449	451	0			6
							23	4	494	9							
10	17112	X	5215	-0-	-11897	-0-	779	1	3859	3	Y	492	491	0			7
							36	4	541	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

05	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	1103	1	1951	3	Y	623	618	0			16
							42	4	685	9							
06	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	1104	1	875	3	Y	1086	1073	0			29
							73	4	1195	9							
07	4092	X	2949	-0-	-1143	-0-	1098	1	862	3	Y	802	819	0			12
							107	4	882	9							
08	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	855	1	1806	3	Y	592	594	0			10
							77	4	651	9							
09	3660	X	2976	-0-	-684	-0-	775	1	1458	3	Y	652	647	0			15
							26	4	717	9							
10	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	790	1	2124	3	Y	451	456	0			10
							62	4	496	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

05	6231	X	4057	-0-	-2174	-0-	834	1	2601	3	Y	536	536	0			13
							32	4	590	9							
06	6030	X	4445	-0-	-1585	-0-	813	1	2839	3	Y	672	667	0			18
							54	4	739	9							
07	6231	X	3972	-0-	-2259	-0-	795	1	2534	3	Y	514	524	0			8
							78	4	565	9							
08	5053	X	4428	-0-	-625	-0-	810	1	2978	3	Y	515	515	0			8
							73	4	567	9							
09	4560	X	3607	-0-	-953	-0-	783	1	2222	3	Y	524	520	0			12
							26	4	576	9							
10	4588	X	2856	-0-	-1732	-0-	823	1	1634	3	Y	304	309	0			7
							65	4	334	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	980	1	2498	3	Y	498	498	0			12
							37	4	548	9							
06	4590	X	3731	-0-	-859	-0-	903	1	2145	3	Y	566	563	0			15
							60	4	623	9							
07	4743	X	2866	-0-	-1877	-0-	746	1	1629	3	Y	380	389	0			6
							73	4	418	9							
08	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	908	1	2506	3	Y	452	451	0			7
							81	4	497	9							
09	3960	X	3838	-0-	-122	-0-	871	1	2412	3	Y	478	474	0			11
							29	4	526	9							
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	886	1	2899	3	Y	461	462	0			10
							70	4	507	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5905	-0-	-1318	-0-	858	1	3982	3	Y	939	934	0			23
							32	4	1033	9							
06	6990	X	5223	-0-	-1767	-0-	789	1	3449	3	Y	848	849	0			22
							52	4	933	9							
07	6789	X	4968	-0-	-1821	-0-	766	1	3336	3	Y	719	730	0			11
							75	4	791	9							
08	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	797	1	3732	3	Y	815	813	0			13
							71	4	897	9							
09	5730	X	4343	-0-	-1387	-0-	735	1	2654	3	Y	845	839	0			19
							24	4	930	9							
10	5890	X	4201	-0-	-1689	-0-	715	1	2714	3	Y	651	656	0			14
							56	4	716	9							

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
05	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	643	1	3811	3	Y	768	775	0			19
							24	4	845	9							
06	5970	X	608	-0-	-5362	-0-	74	1	411	3	Y	107	123	0			3
							5	4	118	9							
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	654	1	5225	3	Y	1071	1058	0			16
							64	4	1178	9							
08	5766	X	4491	-0-	-1275	-0-	554	1	2857	3	Y	936	937	0			15
							50	4	1030	9							
09	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	567	1	3565	3	Y	826	822	0			19
							19	4	909	9							
10	5766	X	4203	-0-	-1563	-0-	609	1	2597	3	Y	863	863	0			19
							48	4	949	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5739	-0-	-2135	-0-	768	1	4511	3	Y	411	411	0			9
							8	4	452	9							
06	7620	X	5824	-0-	-1796	-0-	781	1	4561	3	Y	428	430	0			7
							11	4	471	9							
07	7874	X	5168	-0-	-2706	-0-	763	1	3912	3	Y	442	444	0			5
							7	4	486	9							
08	6355	X	4780	-0-	-1575	-0-	744	1	3596	3	Y	397	396	0			6
							3	4	437	9							
09	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	784	1	3866	3	Y	438	436	0			8
							3	4	482	9							
10	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	840	1	3748	3	Y	402	402	0			8
							5	4	442	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6150	-0-	-1538	-0-	883	1	4641	3	Y	539	539	0			13
							33	4	593	9							
06	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	794	1	3901	3	Y	711	705	0			19
							53	4	782	9							
07	7688	X	4740	-0-	-2948	-0-	754	1	3255	3	Y	597	607	0			9
							74	4	657	9							
08	6541	X	5373	-0-	-1168	-0-	785	1	3775	3	Y	675	673	0			11
							70	4	743	9							
09	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	717	1	2831	3	Y	695	690	0			16
							24	4	765	9							
10	6138	X	3979	-0-	-2159	-0-	709	1	2726	3	Y	444	450	0			10
							56	4	488	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	9472	-0-	-1936	-0-	807	1	7052	3	Y	1458	1455	0			33
							9	4	1604	9							
06	9810	X	8745	-0-	-1065	-0-	800	1	6443	3	Y	1355	1366	0			22
							11	4	1491	9							
07	10137	X	8671	-0-	-1466	-0-	782	1	6445	3	Y	1306	1312	0			16
							7	4	1437	9							
08	10044	X	8707	-0-	-1337	-0-	777	1	6579	3	Y	1225	1222	0			19
							3	4	1348	9							
09	9600	X	6347	-0-	-3253	-0-	644	1	4685	3	Y	923	925	0			17
							3	4	1015	9							
10	9486	X	5145	-0-	-4341	-0-	658	1	3527	3	Y	869	868	0			18
							4	4	956	9							

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
05	10540	X	3422	-0-	-7118	-0-	871	1	1815	3	Y	556	556	0			9
							124	4	612	9							
06	10200	X	2648	-0-	-7552	-0-	766	1	1267	3	Y	425	427	0			7
							147	4	468	9							
07	10540	X	2489	-0-	-8051	-0-	809	1	1049	3	Y	442	441	0			8
							145	4	486	9							
08	8153	X	3671	-0-	-4482	-0-	856	1	2160	3	Y	531	528	0			11
							71	4	584	9							
09	7890	X	3069	-0-	-4821	-0-	830	1	1740	3	Y	395	397	0			9
							64	4	435	9							
10	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	979	1	1750	3	Y	436	435	0			10
							124	4	480	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	985	1	8682	3	Y	1049	1060	0			25
							75	4	1154	9							
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1068	1	6160	3	Y	894	891	0			28
							66	4	983	9							
07	11098	X	9565	-0-	-1533	-0-	965	1	7445	3	Y	988	990	0			26
							68	4	1087	9							
08	11098	X	9099	-0-	-1999	-0-	1039	1	6944	3	Y	953	952	0			27
							68	4	1048	9							
09	10740	X	4701	-0-	-6039	-0-	782	1	3291	3	Y	511	523	0			15
							66	4	562	9							
10	10881	X	8152	-0-	-2729	-0-	1273	1	5584	3	Y	1023	1003	0			35
							170	4	1125	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	702	1	2096	3	Y	1158	1198	0			29
							27	4	1274	9							
06	8460	X	5535	-0-	-2925	-0-	799	1	2536	3	Y	1952	1930	0			51
							53	4	2147	9							
07	8742	X	6631	-0-	-2111	-0-	865	1	3590	3	Y	1902	1925	0			28
							84	4	2092	9							
08	8804	X	3954	-0-	-4850	-0-	845	1	1382	3	Y	1501	1505	0			24
							76	4	1651	9							
09	7860	X	4556	-0-	-3304	-0-	907	1	1901	3	Y	1562	1551	0			35
							30	4	1718	9							
10	6634	X	3634	-0-	-3000	-0-	901	1	1154	3	Y	1371	1376	0			30
							71	4	1508	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	2748	1	24146	3	Y	613	984	1			519
							1078	4	674	9							
06	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	2572	1	21884	3	Y	570	744	1			345
							150	4	627	9							
07	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	2805	1	19638	3	Y	388	365	1			368
							225	4	427	9							
08	28644	X	23199	-0-	-5445	-0-	3163	1	19353	3	Y	448	471	1			345
							190	4	493	9							
09	27720	X	17174	-0-	-10546	-0-	609	1	14594	3	Y	249	334	1			260
							1697	4	274	9							
10	28644	X	11654	-0-	-16990	-0-	1100	1	9529	3	Y	185					445
							821	4	204	9							

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
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	678	1	3236	3	Y	1804	1804	0			31
							96	4	1984	9							
06	5970	X	5039	-0-	-931	-0-	589	1	2600	3	Y	1581	1585	0			27
							111	4	1739	9							
07	6727	X	4708	-0-	-2019	-0-	650	1	2973	3	Y	882	893	0			16
							115	4	970	9							
08	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-	624	1	2913	3	Y	947	943	0			20
							52	4	1042	9							
09	6150	X	4538	-0-	-1612	-0-	608	1	3015	3	Y	789	792	0			17
							47	4	868	9							
10	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	778	1	3930	3	Y	757	756	0			18
							97	4	833	9							

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
05	4898	X	3184	-0-	-1714	-0-	550	1	1633	3	Y	891	889	0			22
							21	4	980	9							
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	729	1	2196	3	Y	1148	1140	0			30
							48	4	1263	9							
07	3875	X	2201	-0-	-1674	-0-	406	1	1097	3	Y	598	619	0			9
							40	4	658	9							
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	709	1	2843	3	Y	1249	1238	0			20
							63	4	1374	9							
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	855	1	6287	3	Y	1140	1134	0			26
							28	4	1254	9							
*10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	944	1	7315	3	Y	985	989	0			22
							74	4	1084	9							

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
05	15531	X	11824	-0-	-3707	-0-	886	1	9178	3	Y	1591	1581	0			36
							10	4	1750	9							
06	12720	X	10731	-0-	-1989	-0-	878	1	8277	3	Y	1422	1435	0			23
							12	4	1564	9							
07	13144	X	10899	-0-	-2245	-0-	898	1	8414	3	Y	1435	1441	0			17
							8	4	1579	9							
08	12183	X	9982	-0-	-2201	-0-	846	1	7781	3	Y	1229	1227	0			19
							3	4	1352	9							
09	11430	X	10602	-0-	-828	-0-	927	1	8157	3	Y	1376	1369	0			26
							4	4	1514	9							
10	11811	X	11158	-0-	-653	-0-	1065	1	8495	3	Y	1446	1442	0			30
							7	4	1591	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7096	-0-	-2545	-0-	831	1	4952	3	Y	1165	1175	0			29
							31	4	1282	9							
06	8280	X	6570	-0-	-1710	-0-	756	1	4377	3	Y	1261	1257	0			33
							50	4	1387	9							
07	8556	X	6449	-0-	-2107	-0-	770	1	4413	3	Y	1083	1100	0			16
							75	4	1191	9							
08	6882	X	6383	-0-	-499	-0-	742	1	4253	3	Y	1202	1198	0			20
							66	4	1322	9							
09	6660	X	5877	-0-	-783	-0-	697	1	3872	3	Y	1168	1162	0			26
							23	4	1285	9							
10	6882	X	3933	-0-	-2949	-0-	653	1	2347	3	Y	802	810	0			18
							51	4	882	9							

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
05	10602	X	7419	-0-	-3183	-0-	877	1	6006	3	Y	465	462	0			7
							24	4	512	9							
06	9960	X	7276	-0-	-2684	-0-	924	1	5850	3	Y	439	433	0			13
							19	4	483	9							
07	10292	X	7133	-0-	-3159	-0-	1012	1	5692	3	Y	369	374	0			8
							23	4	406	9							
08	10292	X	6592	-0-	-3700	-0-	880	1	5366	3	Y	297	302	0			3
							19	4	327	9							
09	7290	X	6164	-0-	-1126	-0-	905	1	4897	3	Y	310	309	0			4
							21	4	341	9							
10	7533	X	6317	-0-	-1216	-0-	877	1	4963	3	Y	396	395	0			5
							41	4	436	9							

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
05	6541	X	4607	-0-	-1934	-0-	780	1	2931	3	Y	806	801	0			18
							9	4	887	9							
06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	912	1	2581	3	Y	823	827	0			14
							12	4	905	9							
07	6541	X	4235	-0-	-2306	-0-	1013	1	2296	3	Y	834	838	0			10
							9	4	917	9							
08	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	1045	1	2298	3	Y	806	804	0			12
							4	4	887	9							
09	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	1100	1	2153	3	Y	780	777	0			15
							5	4	858	9							
10	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	1028	1	1516	3	Y	613	615	0			13
							6	4	674	9							

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
05	11470	X	8095	-0-	-3375	-0-	781	1	6265	3	Y	926	947	0			23
							30	4	1019	9							
06	11100	X	8159	-0-	-2941	-0-	863	1	6483	3	Y	687	692	0			18
							57	4	756	9							
07	11470	X	7523	-0-	-3947	-0-	846	1	5858	3	Y	669	677	0			10
							83	4	736	9							
08	9424	X	8327	-0-	-1097	-0-	849	1	6689	3	Y	648	647	0			11
							76	4	713	9							
09	9120	X	7250	-0-	-1870	-0-	781	1	5790	3	Y	594	592	0			13
							26	4	653	9							
10	8432	X	8370	-0-	-62	-0-	858	1	6773	3	Y	611	610	0			14
							67	4	672	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X	5844	-0-	-19886	-0-	839	1	4328	3	Y	557	549	0			13
							64	4	613	9							
06	24900	X	18874	-0-	-6026	-0-	1541	1	15510	3	Y	1570	1534	0			49
							96	4	1727	9							
07	25730	X	14031	-0-	-11699	-0-	1396	1	11362	3	Y	1067	1087	0			29
							99	4	1174	9							
08	24273	X	3137	-0-	-21136	-0-	794	1	1932	3	Y	326	346	0			9
							52	4	359	9							
09	18870	X	15288	-0-	-3582	-0-	1658	1	12098	3	Y	1266	1237	0			38
							139	4	1393	9							
10	19499	X	13651	-0-	-5848	-0-	1514	1	10812	3	Y	1021	1024	0			35
							202	4	1123	9							

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
05	8370	X	6984	-0-	-1386	-0-	886	1	5749	3	Y	261	254	0			69
							62	4	287	9							
06	7860	X	6551	-0-	-1309	-0-	852	1	5388	3	Y	188	216	0			41
							104	4	207	9							
07	7502	X	4585	-0-	-2917	-0-	525	1	3332	3	Y	374	376	0			39
							317	4	411	9							
08	7285	X	4884	-0-	-2401	-0-	669	1	3936	3	Y	193	164	0			68
							67	4	212	9							
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	1202	1	5571	3	Y	1380	1072	0			376
							377	4	1518	9							
10	6975	X	6366	-0-	-609	-0-	786	1	4653	3	Y	305	256	0			122
							591	4	336	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	1150	1	5931	3	Y	1085	1093	0			27
							44	4	1194	9							
06	7830	X	1063	-0-	-6767	-0-	136	1	738	3	Y	164	187	0			4
							9	4	180	9							
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1153	1	7029	3	Y	1107	1094	0			17
							112	4	1218	9							
08	8866	X	7346	-0-	-1520	-0-	1035	1	5225	3	Y	903	905	0			15
							93	4	993	9							
09	8580	X	5739	-0-	-2841	-0-	871	1	4015	3	Y	749	747	0			17
							29	4	824	9							
10	8866	X	6418	-0-	-2448	-0-	996	1	4400	3	Y	858	856	0			19
							78	4	944	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	349	-0-	-4456	-0-	319	1	24	4	Y	5	10	0			-0-
							6	9									
06	4650	X	263	-0-	-4387	-0-	188	1	12	4	Y	57	55	0			2
							63	9									
07	4805	X	344	-0-	-4461	-0-	304	1	22	4	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
08	3100	X	537	-0-	-2563	-0-	415	1	27	4	Y	86	84	0			2
							95	9									
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	479	1	40	4	Y	231	226	0			7
							254	9									
10	341	X	313	-0-	-28	-0-	268	1	36	4	Y	8	15	0			-0-
							9	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	961	1	6964	3	Y	1638	1648	0			39
							73	4	1802	9							
06	12420	X	10837	-0-	-1583	-0-	982	1	7648	3	Y	1951	1929	0			61
							61	4	2146	9							
07	12834	X	9022	-0-	-3812	-0-	911	1	6388	3	Y	1508	1529	0			40
							64	4	1659	9							
08	10881	X	3005	-0-	-7876	-0-	876	1	1346	3	Y	660	681	0			19
							57	4	726	9							
09	10530	X	3105	-0-	-7425	-0-	994	1	1231	3	Y	724	721	0			22
							84	4	796	9							
10	10881	X	9735	-0-	-1146	-0-	1189	1	6035	3	Y	2138	2087	0			73
							159	4	2352	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

05	8029	X	6682	-0-	-1347	-0-	702	1	4598	3	Y	1249	1244	0			29
							8	4	1374	9							
06	7470	X	4985	-0-	-2485	-0-	234	1	3273	3	Y	1341	1338	0			32
							3	4	1475	9							
07	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	690	1	4002	3	Y	1180	1194	0			18
							67	4	1298	9							
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	659	1	3840	3	Y	1220	1218	0			20
							118	4	1342	9							
*09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	628	1	3682	3	Y	1176	1169	0			27
							21	4	1294	9							
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	624	1	3701	3	Y	1043	1047	0			23
							49	4	1147	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

05	6231	X	779	-0-	-5452	-0-	393	1	223	3	Y	122	122	0			4
							29	4	134	9							
06	1800	X	935	-0-	-865	-0-	709	1	94	4	Y	120	119	0			5
							132	9									
07	1302	X	885	-0-	-417	-0-	481	1	171	3	Y	129	129	0			5
							91	4	142	9							
08	1271	X	808	-0-	-463	-0-	566	1	93	4	Y	135	139	0			1
							149	9									
09	930	N	640	-0-	-290	-0-	478	1	57	4	Y	95	95	0			1
							105	9									
10	899	N	97	-0-	-802	-0-	71	1	9	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

05	8990	X	5727	-0-	-3263	-0-	701	1	4108	3	Y	788	789	0			26
							51	4	867	9							
06	8160	X	5085	-0-	-3075	-0-	692	1	3605	3	Y	634	635	0			25
							91	4	697	9							
07	7719	X	3899	-0-	-3820	-0-	741	1	2495	3	Y	475	480	0			20
							140	4	523	9							
08	6107	X	1953	-0-	-4154	-0-	868	1	400	3	Y	494	510	0			4
							142	4	543	9							
09	5880	X	5005	-0-	-875	-0-	983	1	3170	3	Y	667	664	0			7
							118	4	734	9							
10	5735	X	1670	-0-	-4065	-0-	733	1	423	3	Y	379	380	0			6
							97	4	417	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	9985	-0-	-7499	-0-	1071	1	7464	3	Y	1247	1251	0			41
							78	4	1372	9							
06	16920	X	8695	-0-	-8225	-0-	1039	1	6129	3	Y	1264	1256	0			49
							137	4	1390	9							
07	15593	X	10197	-0-	-5396	-0-	1155	1	7230	3	Y	1448	1437	0			60
							219	4	1593	9							
08	15593	X	10147	-0-	-5446	-0-	1161	1	7269	3	Y	1388	1438	0			10
							190	4	1527	9							
09	15090	X	9495	-0-	-5595	-0-	1149	1	6779	3	Y	1299	1296	0			13
							138	4	1429	9							
*10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1169	1	8837	3	Y	855	856	0			12
							154	4	941	9							

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
05	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	673	1	3436	3	Y	566	567	0			19
							49	4	623	9							
06	7530	X	4553	-0-	-2977	-0-	640	1	3206	3	Y	566	563	0			22
							84	4	623	9							
07	6510	X	5021	-0-	-1489	-0-	632	1	3565	3	Y	640	635	0			27
							120	4	704	9							
08	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	615	1	3690	3	Y	615	638	0			4
							101	4	677	9							
09	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	606	1	3347	3	Y	571	569	0			6
							73	4	628	9							
10	5022	X	4383	-0-	-639	-0-	577	1	3107	3	Y	566	564	0			8
							76	4	623	9							

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
05	12958	X	12612	-0-	-346	-0-	972	1	10080	3	Y	1354	1342	0			44
							71	4	1489	9							
06	17040	X	15105	-0-	-1935	-0-	1073	1	12809	3	Y	983	989	0			38
							142	4	1081	9							
07	17608	X	13960	-0-	-3648	-0-	1084	1	11565	3	Y	1005	1001	0			42
							205	4	1106	9							
08	16089	X	15031	-0-	-1058	-0-	1122	1	12618	3	Y	1006	1041	0			7
							184	4	1107	9							
09	15120	X	14315	-0-	-805	-0-	1108	1	12097	3	Y	888	886	0			9
							133	4	977	9							
10	15624	X	6946	-0-	-8678	-0-	762	1	5222	3	Y	783	781	0			11
							101	4	861	9							

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
05	13733	X	13022	-0-	-711	-0-	1092	1	10742	3	Y	1053	1048	0			17
							30	4	1158	9							
06	16320	X	12396	-0-	-3924	-0-	1115	1	10121	3	Y	1034	1021	0			30
							23	4	1137	9							
07	16864	X	14833	-0-	-2031	-0-	1333	1	12357	3	Y	1011	1019	0			22
							31	4	1112	9							
08	14477	X	13919	-0-	-558	-0-	1164	1	11697	3	Y	939	950	0			11
							25	4	1033	9							
09	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1201	1	11325	3	Y	928	928	0			11
							28	4	1021	9							
10	14477	X	11591	-0-	-2886	-0-	1003	1	10016	3	Y	478	483	0			6
							46	4	526	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	1063	1	10713	3	Y	491	489	0			8
							29	4	540	9							
06	17280	X	9598	-0-	-7682	-0-	986	1	8188	3	Y	367	364	0			11
							20	4	404	9							
07	17856	X	5682	-0-	-12174	-0-	879	1	4632	3	Y	137	145	0			3
							20	4	151	9							
08	17856	X	5295	-0-	-12561	-0-	766	1	4414	3	Y	90	92	0			1
							16	4	99	9							
09	11940	X	4423	-0-	-7517	-0-	756	1	3608	3	Y	37	38	0			-0-
							18	4	41	9							
10	12338	X	4772	-0-	-7566	-0-	621	1	3910	3	Y	193	190	0			3
							29	4	212	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

05	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

05	8029	X	6725	-0-	-1304	-0-	943	1	5579	3	Y	161	160	0			3
							26	4	177	9							
06	11850	X	3247	-0-	-8603	-0-	810	1	2255	3	Y	150	149	0			4
							17	4	165	9							
07	12245	X	3344	-0-	-8901	-0-	854	1	2371	3	Y	90	92	0			2
							20	4	99	9							
08	12648	X	3104	-0-	-9544	-0-	802	1	2178	3	Y	97	98	0			1
							17	4	107	9							
09	7590	X	2628	-0-	-4962	-0-	800	1	1696	3	Y	103	103	0			1
							19	4	113	9							
10	6727	X	3246	-0-	-3481	-0-	632	1	2495	3	Y	82	82	0			1
							29	4	90	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	874	1	5969	3	Y	573	570	0			9
							24	4	630	9							
06	11640	X	6808	-0-	-4832	-0-	899	1	5393	3	Y	453	449	0			13
							18	4	498	9							
07	12028	X	8086	-0-	-3942	-0-	1021	1	6321	3	Y	655	654	0			14
							23	4	721	9							
08	10602	X	7855	-0-	-2747	-0-	920	1	6111	3	Y	731	737	0			8
							20	4	804	9							
09	7350	X	7056	-0-	-294	-0-	914	1	5174	3	Y	861	858	0			11
							21	4	947	9							
10	8091	X	6534	-0-	-1557	-0-	795	1	4799	3	Y	821	821	0			11
							37	4	903	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	8913	-0-	-2278	-0-	878	1	7480	3	Y	483	481	0			8
							24	4	531	9							
06	12960	X	8042	-0-	-4918	-0-	794	1	6789	3	Y	403	399	0			12
							16	4	443	9							
07	13392	X	8986	-0-	-4406	-0-	901	1	7677	3	Y	352	356	0			8
							21	4	387	9							
08	14818	X	8614	-0-	-6204	-0-	789	1	7392	3	Y	378	382	0			4
							17	4	416	9							
09	9300	X	9030	-0-	-270	-0-	847	1	7734	3	Y	390	389	0			5
							20	4	429	9							
10	8990	X	8463	-0-	-527	-0-	663	1	7316	3	Y	412	411	0			6
							31	4	453	9							

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
05	8463	X	7066	-0-	-1397	-0-	1231	1	5189	3	Y	523	527	0			12
							71	4	575	9							
06	8190	X	7751	-0-	-439	-0-	1297	1	5760	3	Y	528	525	0			15
							113	4	581	9							
07	8463	X	5970	-0-	-2493	-0-	1228	1	4184	3	Y	401	402	0			14
							117	4	441	9							
08	7471	X	4552	-0-	-2919	-0-	932	1	3161	3	Y	336	343	0			7
							89	4	370	9							
09	7740	X	6537	-0-	-1203	-0-	983	1	4947	3	Y	503	501	0			9
							54	4	553	9							
10	7998	X	7467	-0-	-531	-0-	1055	1	5700	3	Y	607	601	0			15
							44	4	668	9							

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
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1259	1	6004	3	Y	494	497	0			11
							73	4	543	9							
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1267	1	9568	3	Y	964	947	0			28
							109	4	1060	9							
07	8804	X	7636	-0-	-1168	-0-	1332	1	5612	3	Y	514	524	0			18
							127	4	565	9							
08	8804	X	2275	-0-	-6529	-0-	321	1	1646	3	Y	252	265	0			5
							31	4	277	9							
09	12000	X	5211	-0-	-6789	-0-	711	1	4089	3	Y	338	337	0			6
							39	4	372	9							
10	12400	X	8282	-0-	-4118	-0-	1207	1	6236	3	Y	717	705	0			18
							50	4	789	9							

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
05	17608	X	13168	-0-	-4440	-0-	431	1	10566	3	Y	1945	1952	1			157
							31	4	2140	9							
06	15660	X	12437	-0-	-3223	-0-	415	1	9932	3	Y	1877	1872	1			162
							25	4	2065	9							
07	15376	X	12369	-0-	-3007	-0-	397	1	10035	3	Y	1742	1754	1			150
							21	4	1916	9							
08	12772	X	12603	-0-	-169	-0-	466	1	9837	3	Y	1996	2004	1			142
							104	4	2196	9							
09	12360	X	11424	-0-	-936	-0-	444	1	8878	3	Y	1898	1836	1			204
							14	4	2088	9							
10	12772	X	12013	-0-	-759	-0-	391	1	9487	3	Y	1929	1995	1			138
							13	4	2122	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4330	-0-	-537	-0-	308	1	3544	3	Y	414	415	0			10
							23	4	455	9							
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	340	1	4457	3	Y	350	349	0			11
							21	4	385	9							
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	355	1	4321	3	Y	345	347	0			9
							25	4	380	9							
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	387	1	4389	3	Y	351	350	0			10
							25	4	386	9							
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	392	1	4418	3	Y	355	354	0			11
							33	4	391	9							
10	5363	X	3776	-0-	-1587	-0-	396	1	3012	3	Y	286	287	0			10
							53	4	315	9							

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
05	12121	X	8954	-0-	-3167	-0-	342	1	7669	3	Y	834	831	0			20
							26	4	917	9							
06	10800	X	8720	-0-	-2080	-0-	359	1	7530	3	Y	735	732	0			23
							22	4	809	9							
07	11160	X	8934	-0-	-2226	-0-	439	1	7691	3	Y	703	707	0			19
							31	4	773	9							
08	11129	X	8872	-0-	-2257	-0-	498	1	7540	3	Y	729	727	0			21
							32	4	802	9							
09	8910	X	6968	-0-	-1942	-0-	488	1	5800	3	Y	581	585	0			17
							41	4	639	9							
10	9021	X	3864	-0-	-5157	-0-	482	1	3035	3	Y	257	265	0			9
							64	4	283	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	336	1	5442	3	Y	500	501	0			12
							25	4	550	9							
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	356	1	6171	3	Y	469	466	0			15
							22	4	516	9							
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	386	1	5696	3	Y	425	429	0			11
							27	4	468	9							
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	434	1	5447	3	Y	454	452	0			13
							28	4	499	9							
09	7080	X	5291	-0-	-1789	-0-	426	1	4333	3	Y	451	451	0			13
							36	4	496	9							
10	7316	X	5737	-0-	-1579	-0-	458	1	4716	3	Y	456	453	0			16
							61	4	502	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8720	-0-	-1324	-0-	947	1	6759	3	Y	856	859	0			20
							72	4	942	9							
06	9720	X	4832	-0-	-4888	-0-	818	1	3484	3	Y	435	441	0			14
							51	4	479	9							
07	9176	X	8263	-0-	-913	-0-	1030	1	6258	3	Y	820	812	0			22
							73	4	902	9							
08	8897	X	8350	-0-	-547	-0-	1134	1	6212	3	Y	845	843	0			24
							74	4	930	9							
09	8610	X	6947	-0-	-1663	-0-	1021	1	5118	3	Y	656	660	0			20
							86	4	722	9							
10	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	1162	1	5526	3	Y	657	654	0			23
							155	4	723	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	1878	-0-	-4632	-0-	285	1	1066	3	Y	476	488	0			11
							3	4	524	9							
06	5790	X	1033	-0-	-4757	-0-	651	1	9	4	Y	339	344	0			6
							373	9									
07	5983	X	1648	-0-	-4335	-0-	679	1	515	3	Y	407	408	0			5
							6	4	448	9							
08	5394	X	568	-0-	-4826	-0-	359	1	1	4	Y	189	191	0			3
							208	9									
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	670	1	3258	3	Y	488	489	0			16
							49	4	537	9							
06	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	670	1	2835	3	Y	452	450	0			18
							88	4	497	9							
07	5456	X	4396	-0-	-1060	-0-	730	1	3009	3	Y	472	470	0			20
							138	4	519	9							
08	5456	X	4317	-0-	-1139	-0-	715	1	2893	3	Y	538	554	0			4
							117	4	592	9							
09	5280	X	3810	-0-	-1470	-0-	698	1	2584	3	Y	404	404	0			4
							84	4	444	9							
*10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	701	1	3308	3	Y	508	505	0			7
							93	4	559	9							

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
05	7905	X	4763	-0-	-3142	-0-	965	1	2699	3	Y	948	951	0			21
							56	4	1043	9							
06	7650	X	3925	-0-	-3725	-0-	810	1	2218	3	Y	751	750	0			22
							71	4	826	9							
07	7905	X	4526	-0-	-3379	-0-	771	1	3099	3	Y	530	533	0			19
							73	4	583	9							
08	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	753	1	2985	3	Y	463	472	0			10
							72	4	509	9							
09	4560	X	820	-0-	-3740	-0-	514	1	118	3	Y	145	152	0			3
							28	4	160	9							
10	4712	X	3967	-0-	-745	-0-	810	1	2614	3	Y	463	454	0			12
							34	4	509	9							

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
05	11501	X	9685	-0-	-1816	-0-	974	1	7235	3	Y	1291	1291	0			29
							56	4	1420	9							
06	11700	X	8776	-0-	-2924	-0-	895	1	6506	3	Y	1180	1174	0			35
							77	4	1298	9							
07	12090	X	8438	-0-	-3652	-0-	926	1	6252	3	Y	1065	1063	0			37
							88	4	1172	9							
08	12028	X	7812	-0-	-4216	-0-	916	1	5782	3	Y	934	951	0			20
							87	4	1027	9							
09	9360	X	5429	-0-	-3931	-0-	750	1	3965	3	Y	612	621	0			11
							41	4	673	9							
10	9672	X	7354	-0-	-2318	-0-	859	1	5526	3	Y	848	838	0			21
							36	4	933	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	628	1	2501	3	Y	712	711	0			12
							89	4	783	9							
06	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	588	1	2440	3	Y	688	688	0			12
							111	4	757	9							
07	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	595	1	2377	3	Y	659	659	0			12
							105	4	725	9							
08	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	603	1	2472	3	Y	640	638	0			14
							50	4	704	9							
09	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	574	1	2171	3	Y	591	592	0			13
							44	4	650	9							
10	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	749	1	1718	3	Y	667	665	0			15
							95	4	734	9							

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
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	892	1	3291	3	Y	1126	1138	0			28
							34	4	1239	9							
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	282	1	4474	3	Y	2263	2232	0			59
							19	4	2489	9							
07	37377	X	37377	-0-	-0-	-0-	1584	1	27171	3	Y	7698	7642	0			115
							154	4	8468	9							
08	29718	X	29718	-0-	-0-	-0-	1600	1	21594	3	Y	5801	5822	0			94
							143	4	6381	9							
09	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	1321	1	15835	3	Y	4503	4495	0			102
							44	4	4953	9							
*10	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	1198	1	11598	3	Y	3162	3194	0			70
							94	4	3478	9							

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1055	1	2794	3	Y	718	722	0			18
							40	4	790	9							
06	4470	X	3654	-0-	-816	-0-	376	1	2355	3	Y	816	813	0			21
							25	4	898	9							
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	970	1	3783	3	Y	1247	1249	0			19
							95	4	1372	9							
08	4836	X	4015	-0-	-821	-0-	962	1	2066	3	Y	819	825	0			13
							86	4	901	9							
09	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	935	1	2372	3	Y	741	737	0			17
							31	4	815	9							
10	6231	X	3926	-0-	-2305	-0-	958	1	2097	3	Y	724	725	0			16
							75	4	796	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11371	-0-	-905	-0-	947	1	9285	3	Y	970	974	0			23
							72	4	1067	9							
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	910	1	8734	3	Y	896	891	0			28
							56	4	986	9							
07	11005	X	10364	-0-	-641	-0-	936	1	8407	3	Y	868	873	0			23
							66	4	955	9							
08	11377	X	10038	-0-	-1339	-0-	1012	1	8002	3	Y	871	869	0			25
							66	4	958	9							
09	11010	X	8762	-0-	-2248	-0-	979	1	6823	3	Y	798	799	0			24
							82	4	878	9							
10	11377	X	9069	-0-	-2308	-0-	1012	1	7075	3	Y	770	768	0			26
							135	4	847	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	7722	-0-	-3345	-0-	874	1	5819	3	Y	875	877	0			21
							66	4	963	9							
06	9150	X	6670	-0-	-2480	-0-	800	1	4843	3	Y	888	881	0			28
							50	4	977	9							
07	9455	X	6373	-0-	-3082	-0-	817	1	4518	3	Y	891	895	0			24
							58	4	980	9							
08	8153	X	5856	-0-	-2297	-0-	817	1	4036	3	Y	864	863	0			25
							53	4	950	9							
09	7890	X	5138	-0-	-2752	-0-	784	1	3565	3	Y	657	662	0			20
							66	4	723	9							
10	7719	X	4830	-0-	-2889	-0-	850	1	3096	3	Y	700	696	0			24
							114	4	770	9							

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
05	15097	X	10856	-0-	-4241	-0-	863	1	8423	3	Y	1368	1373	0			32
							65	4	1505	9							
06	14580	X	9745	-0-	-4835	-0-	806	1	7627	3	Y	1147	1143	0			36
							50	4	1262	9							
07	14849	X	9435	-0-	-5414	-0-	829	1	7301	3	Y	1133	1139	0			30
							59	4	1246	9							
08	10726	X	8771	-0-	-1955	-0-	875	1	6628	3	Y	1101	1099	0			32
							57	4	1211	9							
09	10380	X	7720	-0-	-2660	-0-	843	1	5683	3	Y	1021	1023	0			30
							71	4	1123	9							
10	10726	X	7743	-0-	-2983	-0-	866	1	5707	3	Y	959	956	0			33
							115	4	1055	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6584	-0-	-1693	-0-	632	1	5020	3	Y	767	765	0			13
							88	4	844	9							
06	7290	X	6419	-0-	-871	-0-	588	1	4942	3	Y	708	709	0			12
							110	4	779	9							
07	7037	X	6567	-0-	-470	-0-	628	1	5093	3	Y	669	669	0			12
							110	4	736	9							
08	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	588	1	4629	3	Y	596	595	0			13
							49	4	656	9							
09	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	575	1	4225	3	Y	518	520	0			11
							44	4	570	9							
10	6417	X	4950	-0-	-1467	-0-	613	1	3673	3	Y	534	533	0			12
							77	4	587	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	13610	-0-	-3688	-0-	591	1	12016	3	Y	892	899	0			22
							22	4	981	9							
06	15090	X	14522	-0-	-568	-0-	972	1	11849	3	Y	1488	1471	0			39
							64	4	1637	9							
07	15593	X	14010	-0-	-1583	-0-	958	1	11635	3	Y	1204	1225	0			18
							93	4	1324	9							
08	15593	X	14639	-0-	-954	-0-	780	1	12572	3	Y	1107	1107	0			18
							69	4	1218	9							
09	14520	X	12976	-0-	-1544	-0-	698	1	11045	3	Y	1100	1093	0			25
							23	4	1210	9							
10	15004	X	12383	-0-	-2621	-0-	712	1	10575	3	Y	945	949	0			21
							56	4	1040	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	15540	-0-	-1789	-0-	1462	1	12498	3	Y	1360	1365	0			30
							84	4	1496	9							
06	16770	X	13811	-0-	-2959	-0-	1312	1	11183	3	Y	1094	1092	0			32
							113	4	1203	9							
07	17081	X	13056	-0-	-4025	-0-	1322	1	10544	3	Y	968	966	0			34
							125	4	1065	9							
08	15934	X	12648	-0-	-3286	-0-	1306	1	9917	3	Y	1183	1192	0			25
							124	4	1301	9							
09	15420	X	11379	-0-	-4041	-0-	1191	1	9166	3	Y	869	879	0			15
							66	4	956	9							
10	15531	X	12320	-0-	-3211	-0-	1553	1	9628	3	Y	976	967	0			25
							65	4	1074	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	4981	-0-	-4381	-0-	829	1	3113	3	Y	901	905	0			20
							48	4	991	9							
06	9060	X	4103	-0-	-4957	-0-	734	1	2536	3	Y	699	699	0			20
							64	4	769	9							
07	9362	X	4160	-0-	-5202	-0-	797	1	2672	3	Y	559	559	0			20
							76	4	615	9							
08	5456	X	3945	-0-	-1511	-0-	815	1	2588	3	Y	422	433	0			9
							78	4	464	9							
09	5190	X	4233	-0-	-957	-0-	828	1	2767	3	Y	538	538	0			9
							46	4	592	9							
10	4991	X	4159	-0-	-832	-0-	889	1	2846	3	Y	352	353	0			9
							37	4	387	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
05	17546	X	13648	-0-	-3898	-0-	1065	1	11372	3	Y	1045	1054	0			23
							61	4	1150	9							
06	16950	X	13642	-0-	-3308	-0-	950	1	11380	3	Y	1119	1109	0			33
							81	4	1231	9							
07	17391	X	13035	-0-	-4356	-0-	947	1	10932	3	Y	970	969	0			34
							89	4	1067	9							
08	17298	X	12896	-0-	-4402	-0-	947	1	10707	3	Y	1048	1059	0			23
							89	4	1153	9							
09	14850	X	12603	-0-	-2247	-0-	955	1	10604	3	Y	901	908	0			16
							53	4	991	9							
10	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	1210	1	11589	3	Y	902	895	0			23
							51	4	992	9							

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
05	22599	X	17985	-0-	-4614	-0-	745	1	16093	3	Y	1017	1025	0			25
							28	4	1119	9							
06	20460	X	17471	-0-	-2989	-0-	904	1	15167	3	Y	1218	1211	0			32
							60	4	1340	9							
07	20150	X	16638	-0-	-3512	-0-	900	1	14442	3	Y	1099	1115	0			16
							87	4	1209	9							
08	19034	X	15697	-0-	-3337	-0-	951	1	13515	3	Y	1042	1041	0			17
							85	4	1146	9							
09	18150	X	16352	-0-	-1798	-0-	1012	1	14098	3	Y	1098	1090	0			25
							34	4	1208	9							
10	18042	X	16039	-0-	-2003	-0-	1029	1	13702	3	Y	1115	1115	0			25
							81	4	1227	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5741	-0-	-955	-0-	918	1	3418	3	Y	1229	1240	0			27
							53	4	1352	9							
06	6480	X	5131	-0-	-1349	-0-	912	1	2861	3	Y	1162	1155	0			34
							80	4	1278	9							
07	6696	X	5105	-0-	-1591	-0-	1060	1	2943	3	Y	910	912	0			32
							101	4	1001	9							
08	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	1127	1	2762	3	Y	913	925	0			20
							108	4	1004	9							
09	5160	X	4272	-0-	-888	-0-	1130	1	1858	3	Y	1111	1112	0			19
							62	4	1222	9							
10	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	1139	1	2093	3	Y	983	978	0			25
							47	4	1081	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	7850	-0-	-1853	-0-	764	1	5723	3	Y	1213	1219	0			30
							29	4	1334	9							
06	9390	X	6792	-0-	-2598	-0-	683	1	4806	3	Y	1144	1144	0			30
							45	4	1258	9							
07	8153	X	3137	-0-	-5016	-0-	358	1	2322	3	Y	384	408	0			6
							35	4	422	9							
08	8153	X	4542	-0-	-3611	-0-	458	1	3454	3	Y	535	532	0			9
							41	4	589	9							
09	7890	X	6017	-0-	-1873	-0-	639	1	4654	3	Y	639	634	0			14
							21	4	703	9							
10	7843	X	7392	-0-	-451	-0-	700	1	5898	3	Y	672	671	0			15
							55	4	739	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5766	-0-	-651	-0-	739	1	4229	3	Y	700	701	0			17
							28	4	770	9							
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	707	1	4559	3	Y	672	671	0			18
							47	4	739	9							
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	712	1	4351	3	Y	715	722	0			11
							69	4	787	9							
08	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	667	1	4171	3	Y	625	626	0			10
							60	4	688	9							
09	6060	X	4423	-0-	-1637	-0-	610	1	3204	3	Y	535	533	0			12
							20	4	589	9							
10	6262	X	4275	-0-	-1987	-0-	588	1	3040	3	Y	546	546	0			12
							46	4	601	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4471	-0-	-923	-0-	591	1	3143	3	Y	650	663	0			16
							22	4	715	9							
06	5760	X	3940	-0-	-1820	-0-	577	1	3011	3	Y	285	294	0			7
							38	4	314	9							
07	5952	X	4491	-0-	-1461	-0-	770	1	3174	3	Y	429	430	0			6
							75	4	472	9							
08	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	923	1	3236	3	Y	504	502	0			8
							83	4	554	9							
09	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	918	1	3438	3	Y	557	552	0			13
							30	4	613	9							
*10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	948	1	3961	3	Y	599	599	0			13
							75	4	659	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	754	1	4676	3	Y	998	1003	0			22
							43	4	1098	9							
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	693	1	4103	3	Y	839	836	0			25
							60	4	923	9							
07	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	722	1	4157	3	Y	732	731	0			26
							68	4	805	9							
08	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	753	1	4274	3	Y	676	687	0			15
							72	4	744	9							
09	6030	X	5224	-0-	-806	-0-	746	1	3752	3	Y	623	627	0			11
							41	4	685	9							
10	6231	X	5032	-0-	-1199	-0-	747	1	3543	3	Y	646	641	0			16
							31	4	711	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1074	1	5559	3	Y	1074	1077	0			24
							62	4	1181	9							
06	7170	X	6682	-0-	-488	-0-	890	1	4727	3	Y	898	896	0			26
							77	4	988	9							
07	7409	X	5854	-0-	-1555	-0-	725	1	4357	3	Y	639	643	0			22
							69	4	703	9							
08	7068	X	5592	-0-	-1476	-0-	646	1	4235	3	Y	590	599	0			13
							62	4	649	9							
09	6840	X	5683	-0-	-1157	-0-	670	1	4116	3	Y	782	781	0			14
							37	4	860	9							
10	7068	X	2612	-0-	-4456	-0-	534	1	1234	3	Y	747	742	0			19
							22	4	822	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	941	1	6515	3	Y	798	798	0			18
							10	4	878	9							
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	840	1	4985	3	Y	826	825	0			19
							38	4	909	9							
07	6944	X	4614	-0-	-2330	-0-	858	1	2723	3	Y	863	869	0			13
							84	4	949	9							
08	8339	X	3637	-0-	-4702	-0-	705	1	1914	3	Y	868	867	0			14
							63	4	955	9							
*09	8070	X	4732	-0-	-3338	-0-	677	1	3249	3	Y	713	711	0			16
							22	4	784	9							
10	8339	X	5157	-0-	-3182	-0-	748	1	3184	3	Y	1060	1052	0			24
							59	4	1166	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

05	9300	X	6977	-0-	-2323	-0-	589	1	5042	3	Y	1217	1218	0			28
							7	4	1339	9							
06	8250	X	6294	-0-	-1956	-0-	582	1	4550	3	Y	1049	1060	0			17
							8	4	1154	9							
07	8339	X	6395	-0-	-1944	-0-	594	1	4608	3	Y	1079	1083	0			13
							6	4	1187	9							
08	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	600	1	4775	3	Y	993	991	0			15
							2	4	1092	9							
09	6570	X	5767	-0-	-803	-0-	615	1	4147	3	Y	911	909	0			17
							3	4	1002	9							
10	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	644	1	3605	3	Y	857	856	0			18
							4	4	943	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	756	1	2824	3	Y	708	707	0			16
							8	4	779	9							
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	724	1	2271	3	Y	855	851	0			20
							35	4	941	9							
07	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	707	1	2232	3	Y	871	878	0			13
							69	4	958	9							
08	3782	X	3546	-0-	-236	-0-	529	1	2190	3	Y	709	711	0			11
							47	4	780	9							
*09	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	494	1	1889	3	Y	690	685	0			16
							16	4	759	9							
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	550	1	2649	3	Y	847	844	0			19
							43	4	932	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

05	8711	X	6399	-0-	-2312	-0-	692	1	4336	3	Y	1239	1236	0			28
							8	4	1363	9							
06	7410	X	5943	-0-	-1467	-0-	690	1	4006	3	Y	1125	1135	0			18
							9	4	1238	9							
07	7099	X	5654	-0-	-1445	-0-	673	1	3662	3	Y	1194	1198	0			14
							6	4	1313	9							
08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	688	1	3636	3	Y	1120	1117	0			17
							3	4	1232	9							
09	5400	X	4629	-0-	-771	-0-	696	1	2832	3	Y	998	996	0			19
							3	4	1098	9							
10	5580	X	4446	-0-	-1134	-0-	755	1	2713	3	Y	885	886	0			18
							4	4	974	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

05	6417	X	2167	-0-	-4250	-0-	718	1	1017	3	Y	385	379	0			9
							8	4	424	9							
06	5820	X	2671	-0-	-3149	-0-	514	1	1507	3	Y	566	561	0			14
							27	4	623	9							
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	609	1	3049	3	Y	730	733	0			11
							59	4	803	9							
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	630	1	3254	3	Y	712	711	0			12
							56	4	783	9							
*09	2670	X	2360	-0-	-310	-0-	625	1	1199	3	Y	468	469	0			11
							21	4	515	9							
10	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	831	1	2100	3	Y	770	764	0			17
							65	4	847	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

05	11749	X	8018	-0-	-3731	-0-	754	1	6059	3	Y	1044	1048	0			25
							57	4	1148	9							
06	10200	X	6956	-0-	-3244	-0-	691	1	5206	3	Y	924	920	0			29
							43	4	1016	9							
07	10540	X	7022	-0-	-3518	-0-	722	1	5225	3	Y	931	935	0			25
							51	4	1024	9							
08	9486	X	7251	-0-	-2235	-0-	805	1	5399	3	Y	904	903	0			26
							53	4	994	9							
09	8490	X	6353	-0-	-2137	-0-	777	1	4618	3	Y	812	814	0			24
							65	4	893	9							
10	8029	X	6627	-0-	-1402	-0-	813	1	4830	3	Y	796	793	0			27
							108	4	876	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10629	-0-	-1492	-0-	783	1	8782	3	Y	915	919	0			30
							57	4	1007	9							
06	11700	X	9539	-0-	-2161	-0-	738	1	7773	3	Y	846	843	0			33
							97	4	931	9							
07	12090	X	5484	-0-	-6606	-0-	739	1	3989	3	Y	560	570	0			23
							140	4	616	9							
08	11470	X	1980	-0-	-9490	-0-	777	1	127	4	Y	978	994	0			7
							1076	9									
09	11100	X	10388	-0-	-712	-0-	1162	1	7548	3	Y	1399	1392	0			14
							139	4	1539	9							
10	10633	X	8382	-0-	-2251	-0-	1049	1	6168	3	Y	933	933	0			14
							139	4	1026	9							

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
05	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	1096	1	16056	3	Y	1749	1738	0			39
							62	4	1924	9							
06	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	990	1	13555	3	Y	1439	1436	0			42
							84	4	1583	9							
07	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	998	1	13286	3	Y	1284	1281	0			45
							93	4	1412	9							
08	19127	X	14959	-0-	-4168	-0-	1060	1	12384	3	Y	1286	1303	0			28
							100	4	1415	9							
09	18510	X	14584	-0-	-3926	-0-	1407	1	11546	3	Y	1412	1416	0			24
							78	4	1553	9							
10	19127	X	11250	-0-	-7877	-0-	1407	1	8363	3	Y	1292	1284	0			33
							59	4	1421	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3261	-0-	-1761	-0-	582	1	1988	3	Y	553	553	0			9
							83	4	608	9							
06	4230	X	3238	-0-	-992	-0-	565	1	1893	3	Y	612	611	0			10
							107	4	673	9							
07	4371	X	2867	-0-	-1504	-0-	555	1	1572	3	Y	583	582	0			11
							99	4	641	9							
08	4340	X	1969	-0-	-2371	-0-	530	1	810	3	Y	532	532	0			11
							44	4	585	9							
09	3390	X	2093	-0-	-1297	-0-	544	1	933	3	Y	522	521	0			12
							42	4	574	9							
10	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	641	1	1300	3	Y	495	496	0			11
							81	4	545	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6132	-0-	-1835	-0-	912	1	3837	3	Y	1248	1244	0			29
							10	4	1373	9							
06	7710	X	5083	-0-	-2627	-0-	927	1	2855	3	Y	1171	1181	0			19
							13	4	1288	9							
07	7347	X	5904	-0-	-1443	-0-	820	1	3767	3	Y	1190	1195	0			14
							8	4	1309	9							
08	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	807	1	3537	3	Y	1033	1031	0			16
							3	4	1136	9							
09	5610	X	4774	-0-	-836	-0-	790	1	2938	3	Y	948	946	0			18
							3	4	1043	9							
10	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	827	1	2722	3	Y	974	972	0			20
							5	4	1071	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5318	-0-	-1285	-0-	635	1	3586	3	Y	975	982	0			24
							24	4	1073	9							
06	6180	X	4503	-0-	-1677	-0-	565	1	2932	3	Y	881	882	0			23
							37	4	969	9							
07	5890	X	5090	-0-	-800	-0-	570	1	3459	3	Y	914	923	0			14
							56	4	1005	9							
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	455	1	3384	3	Y	957	955	0			16
							41	4	1053	9							
09	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	429	1	3145	3	Y	811	809	0			18
							14	4	892	9							
10	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	441	1	3029	3	Y	840	839	0			19
							35	4	924	9							

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
05	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	778	1	1059	3	Y	1281	1303	0			32
							29	4	1409	9							
06	3360	X	2907	-0-	-453	-0-	704	1	537	3	Y	1472	1465	0			39
							47	4	1619	9							
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	595	1	876	3	Y	972	996	0			15
							58	4	1069	9							
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	587	1	670	3	Y	1148	1144	0			19
							53	4	1263	9							
09	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	664	1	22	4	Y	1461	1447	0			33
							1607	9									
10	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	703	1	425	3	Y	1033	1043	0			23
							55	4	1136	9							

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
05	15779	X	10559	-0-	-5220	-0-	480	1	8304	3	Y	1589	1598	0			35
							27	4	1748	9							
06	15270	X	9819	-0-	-5451	-0-	663	1	7205	3	Y	1722	1707	0			50
							57	4	1894	9							
07	14415	X	9001	-0-	-5414	-0-	774	1	6376	3	Y	1616	1609	0			57
							73	4	1778	9							
08	12338	X	12138	-0-	-200	-0-	1024	1	8760	3	Y	2052	2065	0			44
							97	4	2257	9							
09	11670	X	9472	-0-	-2198	-0-	711	1	7004	3	Y	1562	1579	0			27
							39	4	1718	9							
10	10571	X	7512	-0-	-3059	-0-	697	1	5427	3	Y	1235	1232	0			31
							29	4	1359	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
05	15779	X	12704	-0-	-3075	-0-	1321	1	10228	3	Y	981	983	0			22
							76	4	1079	9							
06	12570	X	12021	-0-	-549	-0-	1152	1	9974	3	Y	724	725	0			21
							99	4	796	9							
07	12989	X	10939	-0-	-2050	-0-	1031	1	9150	3	Y	601	601	0			21
							97	4	661	9							
08	12710	X	9617	-0-	-3093	-0-	945	1	7874	3	Y	644	651	0			14
							90	4	708	9							
09	12300	X	7507	-0-	-4793	-0-	779	1	6180	3	Y	459	465	0			8
							43	4	505	9							
10	12710	X	4640	-0-	-8070	-0-	765	1	3489	3	Y	322	322	0			8
							32	4	354	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979 X	18843	-0-	-3136	-0-	1116	1	14971	3	Y	2447	2445	0			54
						64	4	2692	9							
06	18000 X	16983	-0-	-1017	-0-	997	1	13821	3	Y	1891	1890	0			55
						85	4	2080	9							
07	18600 X	15903	-0-	-2697	-0-	987	1	13061	3	Y	1603	1602	0			56
						92	4	1763	9							
08	18011 X	14802	-0-	-3209	-0-	943	1	12033	3	Y	1579	1601	0			34
						89	4	1737	9							
09	17430 X	15040	-0-	-2390	-0-	999	1	12280	3	Y	1550	1557	0			27
						56	4	1705	9							
10	18011 X	15498	-0-	-2513	-0-	1034	1	12780	3	Y	1491	1481	0			38
						44	4	1640	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

05	19530 X	11749	-0-	-7781	-0-	873	1	8403	3	Y	2203	2200	0			49
						50	4	2423	9							
06	15630 X	8650	-0-	-6980	-0-	700	1	6091	3	Y	1635	1636	0			48
						60	4	1799	9							
07	16151 X	4589	-0-	-11562	-0-	509	1	2692	3	Y	1218	1223	0			43
						48	4	1340	9							
08	15438 X	1770	-0-	-13668	-0-	289	1	28	4	Y	1321	1336	0			28
						1453	9									
09	13530 X	12420	-0-	-1110	-0-	978	1	8547	3	Y	2583	2566	0			45
						54	4	2841	9							
10	11749 X	11245	-0-	-504	-0-	1239	1	8135	3	Y	1654	1658	0			42
						52	4	1819	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

05	31031 X	27894	-0-	-3137	-0-	1077	1	24095	3	Y	2400	2404	0			57
						82	4	2640	9							
06	27930 X	24393	-0-	-3537	-0-	972	1	21243	3	Y	1925	1921	0			61
						60	4	2118	9							
07	27745 X	23890	-0-	-3855	-0-	1009	1	20670	3	Y	1945	1954	0			52
						71	4	2140	9							
08	27218 X	22440	-0-	-4778	-0-	1035	1	19238	3	Y	1909	1906	0			55
						67	4	2100	9							
09	26340 X	18794	-0-	-7546	-0-	964	1	15827	3	Y	1747	1750	0			52
						81	4	1922	9							
10	27218 X	20762	-0-	-6456	-0-	991	1	17819	3	Y	1657	1652	0			57
						129	4	1823	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

05	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	991	1	9927	3	Y	1343	1338	0			44
						72	4	1477	9							
06	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	947	1	9949	3	Y	1212	1209	0			47
						125	4	1333	9							
07	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	957	1	11285	3	Y	1193	1190	0			50
						181	4	1312	9							
08	12462 X	9102	-0-	-3360	-0-	836	1	6841	3	Y	1171	1213	0			8
						137	4	1288	9							
09	12360 X	5962	-0-	-6398	-0-	829	1	4128	3	Y	824	824	0			8
						99	4	906	9							
10	13485 X	6653	-0-	-6832	-0-	831	1	5119	3	Y	539	539	0			8
						110	4	593	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	10821	-0-	-7128	-0-	717	1	8404	3	Y	1496	1492	0			35
							54	4	1646	9							
06	15060	X	13711	-0-	-1349	-0-	827	1	11154	3	Y	1526	1513	0			48
							51	4	1679	9							
07	13361	X	11965	-0-	-1396	-0-	795	1	9650	3	Y	1331	1343	0			36
							56	4	1464	9							
08	10912	X	10838	-0-	-74	-0-	820	1	8621	3	Y	1222	1223	0			35
							53	4	1344	9							
09	13380	X	9314	-0-	-4066	-0-	780	1	7237	3	Y	1119	1121	0			33
							66	4	1231	9							
10	13826	X	8214	-0-	-5612	-0-	696	1	6555	3	Y	792	798	0			27
							92	4	871	9							

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
05	28365	X	23616	-0-	-4749	-0-	901	1	20170	3	Y	2252	2257	0			53
							68	4	2477	9							
06	25170	X	21245	-0-	-3925	-0-	836	1	18278	3	Y	1890	1883	0			60
							52	4	2079	9							
07	25296	X	20546	-0-	-4750	-0-	851	1	17450	3	Y	1986	1993	0			53
							60	4	2185	9							
08	22692	X	18004	-0-	-4688	-0-	830	1	15461	3	Y	1508	1518	0			43
							54	4	1659	9							
09	21960	X	14305	-0-	-7655	-0-	731	1	12000	3	Y	1375	1377	0			41
							61	4	1513	9							
10	22692	X	12937	-0-	-9755	-0-	876	1	10574	3	Y	1247	1245	0			43
							115	4	1372	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	21511	-0-	-5769	-0-	967	1	17402	3	Y	2846	2839	0			65
							11	4	3131	9							
06	26400	X	19014	-0-	-7386	-0-	924	1	15276	3	Y	2546	2569	0			42
							13	4	2801	9							
07	22289	X	15593	-0-	-6696	-0-	900	1	12305	3	Y	2163	2179	0			26
							9	4	2379	9							
08	20956	X	13928	-0-	-7028	-0-	932	1	10837	3	Y	1959	1955	0			30
							4	4	2155	9							
09	20280	X	7906	-0-	-12374	-0-	756	1	5595	3	Y	1411	1415	0			26
							3	4	1552	9							
10	20956	X	10742	-0-	-10214	-0-	940	1	7763	3	Y	1848	1835	0			39
							6	4	2033	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	855	1	14199	3	Y	2460	2443	0			56
							9	4	2706	9							
06	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	803	1	11160	3	Y	2011	2034	0			33
							11	4	2212	9							
07	13764	X	12996	-0-	-768	-0-	794	1	9960	3	Y	2031	2040	0			24
							8	4	2234	9							
08	17391	X	10768	-0-	-6623	-0-	712	1	8340	3	Y	1557	1557	0			24
							3	4	1713	9							
09	16830	X	9253	-0-	-7577	-0-	709	1	6943	3	Y	1453	1450	0			27
							3	4	1598	9							
10	17391	X	8289	-0-	-9102	-0-	713	1	6096	3	Y	1341	1340	0			28
							5	4	1475	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	11707	-0-	-5684	-0-	899	1	9037	3	Y	1601	1596	0			37
							10	4	1761	9							
06	16830	X	10485	-0-	-6345	-0-	911	1	7918	3	Y	1494	1506	0			25
							13	4	1643	9							
07	12214	X	9515	-0-	-2699	-0-	940	1	7005	3	Y	1419	1427	0			17
							9	4	1561	9							
08	10509	X	8974	-0-	-1535	-0-	950	1	6600	3	Y	1291	1288	0			20
							4	4	1420	9							
09	10170	X	7271	-0-	-2899	-0-	944	1	5081	3	Y	1129	1128	0			21
							4	4	1242	9							
10	10509	X	7000	-0-	-3509	-0-	1022	1	4784	3	Y	1080	1078	0			23
							6	4	1188	9							

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
05	17794	X	11581	-0-	-6213	-0-	388	1	8902	3	Y	2079	2076	0			48
							4	4	2287	9							
06	16680	X	12825	-0-	-3855	-0-	600	1	9835	3	Y	2165	2177	0			36
							8	4	2382	9							
07	15438	X	12511	-0-	-2927	-0-	672	1	9521	3	Y	2102	2113	0			25
							6	4	2312	9							
08	13423	X	12206	-0-	-1217	-0-	830	1	9105	3	Y	2062	2055	0			32
							3	4	2268	9							
09	12840	X	10757	-0-	-2083	-0-	855	1	7776	3	Y	1929	1925	0			36
							4	4	2122	9							
10	13268	X	10506	-0-	-2762	-0-	918	1	7460	3	Y	1929	1925	0			40
							6	4	2122	9							

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
05	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	1558	1	20072	3	Y	1828	1836	0			41
							89	4	2011	9							
06	21180	X	17502	-0-	-3678	-0-	1202	1	14573	3	Y	1476	1474	0			43
							103	4	1624	9							
07	29202	X	17109	-0-	-12093	-0-	1489	1	13943	3	Y	1397	1391	0			49
							140	4	1537	9							
08	29419	X	16120	-0-	-13299	-0-	1521	1	13000	3	Y	1323	1344	0			28
							144	4	1455	9							
09	28470	X	13565	-0-	-14905	-0-	1533	1	10728	3	Y	1108	1117	0			19
							85	4	1219	9							
10	23715	X	11905	-0-	-11810	-0-	1289	1	9427	3	Y	1032	1026	0			26
							54	4	1135	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
05	42346	X	29253	-0-	-13093	-0-	1511	1	25932	3	Y	1567	1569	0			35
							86	4	1724	9							
06	37050	X	24993	-0-	-12057	-0-	1273	1	22176	3	Y	1306	1303	0			38
							107	4	1437	9							
07	35898	X	23768	-0-	-12130	-0-	1468	1	20843	3	Y	1200	1196	0			42
							137	4	1320	9							
08	31992	X	23198	-0-	-8794	-0-	1711	1	20090	3	Y	1124	1142	0			24
							161	4	1236	9							
09	28320	X	21333	-0-	-6987	-0-	1649	1	18423	3	Y	1063	1069	0			18
							92	4	1169	9							
10	29264	X	18881	-0-	-10383	-0-	1425	1	16313	3	Y	984	978	0			25
							61	4	1082	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333 X	24819	-0-	-7514	-0-	1566	1	21413	3	Y	1592	1593	0			35
						89	4	1751	9							
06	23370 X	20127	-0-	-3243	-0-	1282	1	17314	3	Y	1293	1290	0			38
						109	4	1422	9							
07	24149 X	21568	-0-	-2581	-0-	1676	1	18321	3	Y	1285	1278	0			45
						157	4	1414	9							
08	24831 X	18391	-0-	-6440	-0-	1621	1	14938	3	Y	1525	1537	0			33
						154	4	1678	9							
09	24030 X	15887	-0-	-8143	-0-	1477	1	13092	3	Y	1124	1138	0			19
						82	4	1236	9							
10	24831 X	9544	-0-	-15287	-0-	1039	1	7674	3	Y	715	717	0			18
						44	4	787	9							

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43059 X	36205	-0-	-6854	-0-	2094	1	31233	3	Y	2508	2512	0			56
						119	4	2759	9							
06	41310 X	26511	-0-	-14799	-0-	1727	1	22517	3	Y	1927	1927	0			56
						147	4	2120	9							
07	41261 X	14600	-0-	-26661	-0-	1250	1	12007	3	Y	1114	1131	0			39
						118	4	1225	9							
08	36890 X	22070	-0-	-14820	-0-	2022	1	18079	3	Y	1615	1619	0			35
						192	4	1777	9							
09	35040 X	19623	-0-	-15417	-0-	1974	1	15824	3	Y	1560	1568	0			27
						109	4	1716	9							
10	36208 X	16812	-0-	-19396	-0-	1546	1	9068	3	Y	5575	5462	0			141
						65	4	6133	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774 X	24969	-0-	-10805	-0-	1179	1	20168	3	Y	3232	3249	0			72
						67	4	3555	9							
06	34620 X	19764	-0-	-14856	-0-	909	1	15806	3	Y	2702	2695	0			79
						77	4	2972	9							
07	35774 X	9332	-0-	-26442	-0-	683	1	6894	3	Y	1537	1562	0			54
						64	4	1691	9							
08	29078 X	16203	-0-	-12875	-0-	783	1	11156	3	Y	3810	3782	0			82
						73	4	4191	9							
09	28140 X	12581	-0-	-15559	-0-	1224	1	8437	3	Y	2593	2630	0			45
						68	4	2852	9							
10	24955 X	14597	-0-	-10358	-0-	1185	1	10586	3	Y	2524	2507	0			64
						50	4	2776	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529 X	17744	-0-	-5785	-0-	1412	1	14363	3	Y	1716	1716	0			38
						81	4	1888	9							
06	17850 X	13287	-0-	-4563	-0-	1272	1	10599	3	Y	1187	1190	0			35
						110	4	1306	9							
07	22692 X	12556	-0-	-10136	-0-	1743	1	9285	3	Y	1239	1230	0			44
						165	4	1363	9							
08	22692 X	11808	-0-	-10884	-0-	1366	1	8656	3	Y	1505	1517	0			32
						130	4	1656	9							
09	21960 X	10739	-0-	-11221	-0-	1480	1	7707	3	Y	1336	1345	0			23
						82	4	1470	9							
10	17732 X	7771	-0-	-9961	-0-	1071	1	5603	3	Y	956	956	0			24
						45	4	1052	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	5736	-0-	-11128	-0-	818	1	3773	3	Y	998	998	0			22
							47	4	1098	9							
06	13110	X	5527	-0-	-7583	-0-	838	1	3647	3	Y	881	877	0			26
							73	4	969	9							
07	8959	X	5231	-0-	-3728	-0-	1198	1	2941	3	Y	889	884	0			31
							114	4	978	9							
08	8897	X	4648	-0-	-4249	-0-	840	1	3011	3	Y	651	668	0			14
							81	4	716	9							
09	5550	X	865	-0-	-4685	-0-	566	1	31	4	Y	244	254	0			4
							268	9									
*10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	888	1	4401	3	Y	613	602	0			15
							37	4	674	9							

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
05	24056	X	18228	-0-	-5828	-0-	1092	1	14590	3	Y	2258	2236	0			50
							62	4	2484	9							
06	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	1265	1	18554	3	Y	2618	2591	0			77
							108	4	2880	9							
07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	1072	1	16618	3	Y	1754	1769	0			62
							100	4	1929	9							
08	17918	X	16932	-0-	-986	-0-	1159	1	12537	3	Y	2843	2844	0			61
							109	4	3127	9							
09	17340	X	9919	-0-	-7421	-0-	1028	1	7226	3	Y	1462	1498	0			25
							57	4	1608	9							
10	17918	X	9530	-0-	-8388	-0-	1074	1	7058	3	Y	1230	1225	0			31
							45	4	1353	9							

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	18709	-0-	-8168	-0-	714	1	15979	3	Y	1784	1790	0			42
							54	4	1962	9							
06	24030	X	16914	-0-	-7116	-0-	668	1	14584	3	Y	1474	1470	0			46
							41	4	1621	9							
07	22847	X	15658	-0-	-7189	-0-	657	1	13453	3	Y	1365	1374	0			37
							46	4	1502	9							
08	18569	X	12934	-0-	-5635	-0-	594	1	11029	3	Y	1157	1161	0			33
							38	4	1273	9							
09	17970	X	12164	-0-	-5806	-0-	804	1	9877	3	Y	1287	1282	0			38
							67	4	1416	9							
10	18569	X	10647	-0-	-7922	-0-	815	1	8602	3	Y	1020	1023	0			35
							108	4	1122	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	14822	-0-	-4646	-0-	945	1	12521	3	Y	1200	1199	0			30
							36	4	1320	9							
06	15450	X	14144	-0-	-1306	-0-	969	1	11895	3	Y	1105	1106	0			29
							64	4	1216	9							
07	15407	X	11691	-0-	-3716	-0-	884	1	9783	3	Y	853	869	0			13
							86	4	938	9							
08	14818	X	10052	-0-	-4766	-0-	785	1	8365	3	Y	756	757	0			12
							70	4	832	9							
09	14340	X	8059	-0-	-6281	-0-	687	1	6504	3	Y	768	763	0			17
							23	4	845	9							
10	14818	X	6616	-0-	-8202	-0-	664	1	5298	3	Y	547	552	0			12
							52	4	602	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644 X	28347	-0-	-297	-0-	1517	1	24691	3	Y	1892	1875	0			47
						58	4	2081	9							
06	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	1589	1	25698	3	Y	1896	1893	0			50
						105	4	2086	9							
07	23188 X	17682	-0-	-5506	-0-	1132	1	15378	3	Y	965	1001	0			14
						110	4	1062	9							
08	28334 X	13389	-0-	-14945	-0-	922	1	11506	3	Y	799	800	0			13
						82	4	879	9							
09	29490 X	11559	-0-	-17931	-0-	830	1	9842	3	Y	781	776	0			18
						28	4	859	9							
10	30473 X	8256	-0-	-22217	-0-	706	1	6906	3	Y	535	541	0			12
						55	4	589	9							

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
05	22630 X	21035	-0-	-1595	-0-	1672	1	17299	3	Y	1819	1817	0			45
						63	4	2001	9							
06	20310 X	17652	-0-	-2658	-0-	1453	1	14318	3	Y	1623	1625	0			43
						96	4	1785	9							
07	18383 X	15506	-0-	-2877	-0-	1390	1	12473	3	Y	1371	1393	0			21
						135	4	1508	9							
08	21049 X	14100	-0-	-6949	-0-	1283	1	11352	3	Y	1227	1228	0			20
						115	4	1350	9							
09	20370 X	10564	-0-	-9806	-0-	880	1	8634	3	Y	928	927	0			21
						29	4	1021	9							
10	21049 X	10617	-0-	-10432	-0-	1005	1	8401	3	Y	1029	1027	0			23
						79	4	1132	9							

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
05	31465 X	12848	-0-	-18617	-0-	761	1	9299	3	Y	2508	2498	0			63
						29	4	2759	9							
06	28350 X	8181	-0-	-20169	-0-	612	1	4437	3	Y	2810	2799	0			74
						41	4	3091	9							
07	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	1301	1	19261	3	Y	3960	3975	0			59
						126	4	4356	9							
08	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	1210	1	18446	3	Y	2762	2776	0			45
						108	4	3038	9							
09	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	1083	1	16053	3	Y	2433	2423	0			55
						36	4	2676	9							
10	22568 X	17973	-0-	-4595	-0-	1061	1	14694	3	Y	1941	1953	0			43
						83	4	2135	9							

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
05	27404 X	14602	-0-	-12802	-0-	750	1	11882	3	Y	1765	1782	0			44
						28	4	1942	9							
06	25800 X	21123	-0-	-4677	-0-	1209	1	17215	3	Y	2381	2362	0			63
						80	4	2619	9							
07	23684 X	19626	-0-	-4058	-0-	1165	1	16126	3	Y	2020	2053	0			30
						113	4	2222	9							
08	23312 X	18908	-0-	-4404	-0-	1089	1	15549	3	Y	1975	1973	0			32
						97	4	2173	9							
09	21120 X	19949	-0-	-1171	-0-	1111	1	16714	3	Y	1897	1886	0			43
						37	4	2087	9							
10	21824 X	18147	-0-	-3677	-0-	1100	1	15091	3	Y	1700	1705	0			38
						86	4	1870	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	1551	1	27914	3	Y	4928	4933	0			59
							67	4	5421	9							
06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	1524	1	27812	3	Y	4719	4721	0			57
							153	4	5191	9							
07	36033	X	36033	-0-	-0-	-0-	1666	1	29203	3	Y	4544	4561	0			40
							166	4	4998	9							
08	35292	X	35292	-0-	-0-	-0-	1411	1	26628	3	Y	6480	6445	0			75
							125	4	7128	9							
09	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	1242	1	24083	3	Y	9788	9697	0			166
							98	4	10767	9							
10	32519	X	27605	-0-	-4914	-0-	1157	1	22437	3	Y	3577	3563	0			75
							76	4	3935	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39897	X	37524	-0-	-2373	-0-	1609	1	28815	3	Y	6392	6411	0			76
							69	4	7031	9							
06	38610	X	34066	-0-	-4544	-0-	1449	1	26228	3	Y	5676	5684	0			68
							145	4	6244	9							
07	39897	X	31257	-0-	-8640	-0-	1411	1	24581	3	Y	4659	4686	0			41
							140	4	5125	9							
08	39890	X	39890	-0-	-0-	-0-	1691	1	31856	3	Y	5630	5606	0			65
							150	4	6193	9							
09	34230	X	31838	-0-	-2392	-0-	1319	1	25623	3	Y	4356	4347	0			74
							104	4	4792	9							
10	35371	X	29140	-0-	-6231	-0-	1199	1	23208	3	Y	4231	4218	0			89
							79	4	4654	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
05	22320	X	19617	-0-	-2703	-0-	855	1	15009	3	Y	3378	3390	0			40
							37	4	3716	9							
06	21600	X	17588	-0-	-4012	-0-	756	1	13375	3	Y	3074	3077	0			37
							76	4	3381	9							
07	22320	X	1682	-0-	-20638	-0-	549	1	385	3	Y	629	660	0			6
							56	4	692	9							
08	19561	X	1545	-0-	-18016	-0-	615	1	57	4	Y	794	791	0			9
							873	9									
09	18930	X	8015	-0-	-10915	-0-	858	1	4648	3	Y	2219	2190	0			38
							68	4	2441	9							
10	19561	X	9265	-0-	-10296	-0-	887	1	5885	3	Y	2213	2205	0			47
							59	4	2434	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
05	25451	X	22911	-0-	-2540	-0-	1231	1	19189	3	Y	2201	2201	0			49
							70	4	2421	9							
06	24630	X	19783	-0-	-4847	-0-	1136	1	16261	3	Y	2081	2069	0			61
							97	4	2289	9							
07	25451	X	16725	-0-	-8726	-0-	1037	1	13662	3	Y	1754	1753	0			62
							97	4	1929	9							
08	23870	X	14812	-0-	-9058	-0-	974	1	12002	3	Y	1585	1613	0			34
							92	4	1744	9							
09	22170	X	13013	-0-	-9157	-0-	909	1	10559	3	Y	1358	1368	0			24
							51	4	1494	9							
10	22909	X	12947	-0-	-9962	-0-	901	1	10473	3	Y	1395	1384	0			35
							38	4	1535	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	27146	-0-	-3854	-0-	2091	1	23190	3	Y	1586	1593	0			35
							120	4	1745	9							
06	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	1841	1	20445	3	Y	1391	1385	0			41
							158	4	1530	9							
07	24769	X	24205	-0-	-564	-0-	1901	1	20754	3	Y	1246	1243	0			44
							179	4	1371	9							
08	27156	X	21503	-0-	-5653	-0-	1803	1	18245	3	Y	1168	1187	0			25
							170	4	1285	9							
09	26280	X	18302	-0-	-7978	-0-	1649	1	15470	3	Y	992	1000	0			17
							92	4	1091	9							
10	27156	X	21290	-0-	-5866	-0-	1822	1	18240	3	Y	1046	1038	0			26
							77	4	1151	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48701	X	33145	-0-	-15556	-0-	1591	1	27123	3	Y	3945	3954	0			88
							91	4	4340	9							
06	44070	X	33004	-0-	-11066	-0-	1586	1	27387	3	Y	3543	3527	0			104
							134	4	3897	9							
07	39308	X	30135	-0-	-9173	-0-	1476	1	25198	3	Y	3022	3020	0			106
							137	4	3324	9							
08	36332	X	28080	-0-	-8252	-0-	1417	1	23477	3	Y	2776	2822	0			60
							132	4	3054	9							
09	33000	X	23019	-0-	-9981	-0-	1222	1	19590	3	Y	1944	1970	0			34
							69	4	2138	9							
10	34100	X	24037	-0-	-10063	-0-	1294	1	20633	3	Y	1867	1855	0			47
							56	4	2054	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
05	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	3103	1	47681	3	Y	4970	4999	0			59
							133	4	5467	9							
06	45420	X	38962	-0-	-6458	-0-	2010	1	33913	3	Y	2579	2607	0			31
							202	4	2837	9							
07	53382	X	21657	-0-	-31725	-0-	1601	1	17471	3	Y	2204	2216	0			19
							161	4	2424	9							
08	56389	X	25113	-0-	-31276	-0-	1451	1	20278	3	Y	2958	2943	0			34
							130	4	3254	9							
09	54570	X	28984	-0-	-25586	-0-	1706	1	23826	3	Y	3015	2998	0			51
							135	4	3317	9							
10	56389	X	29298	-0-	-27091	-0-	1715	1	24225	3	Y	2950	2940	0			62
							113	4	3245	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
05	54963	X	38193	-0-	-16770	-0-	1603	1	33568	3	Y	2707	2697	0			43
							44	4	2978	9							
06	53190	X	27207	-0-	-25983	-0-	1258	1	23689	3	Y	2031	2016	0			58
							26	4	2234	9							
07	54963	X	34705	-0-	-20258	-0-	1988	1	30436	3	Y	2032	2046	0			44
							46	4	2235	9							
08	41478	X	32551	-0-	-8927	-0-	1756	1	28054	3	Y	2457	2473	0			28
							38	4	2703	9							
09	38880	X	31755	-0-	-7125	-0-	1820	1	27544	3	Y	2135	2137	0			26
							42	4	2349	9							
10	38192	X	28657	-0-	-9535	-0-	1637	1	24833	3	Y	1919	1919	0			26
							76	4	2111	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58900	X	44227	-0-	-14673	-0-	1931	1	40375	3	Y	1698	1690	0			27
							53	4	1868	9							
06	48330	X	33400	-0-	-14930	-0-	1630	1	30420	3	Y	1197	1190	0			34
							33	4	1317	9							
07	43555	X	37025	-0-	-6530	-0-	2268	1	33499	3	Y	1096	1106	0			24
							52	4	1206	9							
08	44237	X	26326	-0-	-17911	-0-	1532	1	23660	3	Y	1001	1013	0			12
							33	4	1101	9							
09	42810	X	29131	-0-	-13679	-0-	1741	1	26201	3	Y	1044	1043	0			13
							41	4	1148	9							
10	44237	X	28228	-0-	-16009	-0-	1639	1	25143	3	Y	1245	1241	0			17
							76	4	1370	9							

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
05	69440	X	41002	-0-	-28438	-0-	1743	1	36487	3	Y	2476	2466	0			39
							48	4	2724	9							
06	53760	X	31212	-0-	-22548	-0-	1449	1	27529	3	Y	2004	1985	0			58
							30	4	2204	9							
07	52545	X	11858	-0-	-40687	-0-	579	1	10148	3	Y	1016	1052	0			22
							13	4	1118	9							
08	41385	X	33273	-0-	-8112	-0-	1501	1	28282	3	Y	3144	3130	0			36
							32	4	3458	9							
09	39690	X	32161	-0-	-7529	-0-	1505	1	26401	3	Y	3836	3825	0			47
							35	4	4220	9							
10	41013	X	35694	-0-	-5319	-0-	1791	1	30706	3	Y	2831	2840	0			38
							83	4	3114	9							

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
05	70959	X	46608	-0-	-24351	-0-	1952	1	40867	3	Y	3396	3380	0			54
							53	4	3736	9							
06	55770	X	35744	-0-	-20026	-0-	1633	1	31010	3	Y	2789	2763	0			80
							33	4	3068	9							
07	45818	X	8126	-0-	-37692	-0-	391	1	7100	3	Y	569	637	0			12
							9	4	626	9							
08	46593	X	22279	-0-	-24314	-0-	928	1	18650	3	Y	2437	2421	0			28
							20	4	2681	9							
09	45090	X	12712	-0-	-32378	-0-	566	1	10625	3	Y	1371	1382	0			17
							13	4	1508	9							
10	46593	X	6945	-0-	-39648	-0-	281	1	5869	3	Y	711	718	0			10
							13	4	782	9							

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
05	68293	X	46692	-0-	-21601	-0-	1956	1	40958	3	Y	3386	3371	0			54
							53	4	3725	9							
06	56550	X	31568	-0-	-24982	-0-	1457	1	27363	3	Y	2471	2454	0			71
							30	4	2718	9							
07	45632	X	38949	-0-	-6683	-0-	2356	1	34020	3	Y	2290	2311	0			50
							54	4	2519	9							
08	46686	X	28588	-0-	-18098	-0-	1627	1	24564	3	Y	2147	2172	0			25
							35	4	2362	9							
09	45180	X	31962	-0-	-13218	-0-	1822	1	27712	3	Y	2169	2167	0			27
							42	4	2386	9							
10	46686	X	29508	-0-	-17178	-0-	1685	1	25491	3	Y	2049	2048	0			28
							78	4	2254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45074	X	35262	-0-	-9812	-0-	1704	1	28818	3	Y	4221	4215	0			94
							97	4	4643	9							
06	38190	X	32816	-0-	-5374	-0-	1664	1	27329	3	Y	3347	3343	0			98
							141	4	3682	9							
07	32488	X	29805	-0-	-2683	-0-	2059	1	24444	3	Y	2826	2825	0			99
							193	4	3109	9							
08	35247	X	28368	-0-	-6879	-0-	2045	1	23107	3	Y	2748	2788	0			59
							193	4	3023	9							
09	34110	X	21805	-0-	-12305	-0-	1742	1	17564	3	Y	2184	2205	0			38
							97	4	2402	9							
10	35247	X	17888	-0-	-17359	-0-	1392	1	14125	3	Y	2102	2088	0			53
							59	4	2312	9							

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91667	X	41812	-0-	-49855	-0-	347	1	36466	3	Y	4440	4472	0			99
							115	4	4884	9							
06	76620	X	33688	-0-	-42932	-0-	295	1	29079	3	Y	3798	3786	0			111
							136	4	4178	9							
07	65007	X	36610	-0-	-28397	-0-	780	1	31658	3	Y	3645	3628	0			128
							162	4	4010	9							
08	46314	X	42001	-0-	-4313	-0-	2097	1	35988	3	Y	3383	3438	0			73
							195	4	3721	9							
09	44820	X	33092	-0-	-11728	-0-	1752	1	28262	3	Y	2709	2735	0			47
							98	4	2980	9							
10	41819	X	32286	-0-	-9533	-0-	1716	1	27481	3	Y	2741	2721	0			69
							74	4	3015	9							

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69099	X	57760	-0-	-11339	-0-	2863	1	47800	3	Y	6304	6303	0			140
							163	4	6934	9							
06	65610	X	44328	-0-	-21282	-0-	2187	1	36502	3	Y	4958	4953	0			145
							185	4	5454	9							
07	67797	X	33310	-0-	-34487	-0-	1641	1	28014	3	Y	3184	3217	0			112
							153	4	3502	9							
08	57753	X	30182	-0-	-27571	-0-	1590	1	24876	3	Y	3244	3286	0			70
							148	4	3568	9							
09	55890	X	24799	-0-	-31091	-0-	1464	1	20376	3	Y	2615	2640	0			45
							82	4	2877	9							
10	57753	X	31223	-0-	-26530	-0-	1791	1	25404	3	Y	3592	3548	0			91
							77	4	3951	9							

MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283161 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 10/19/2017

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66154	X	59207	-0-	-6947	-0-	2854	1	49314	3	Y	6252	6241	0			139
							162	4	6877	9							
06	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	3547	1	62515	3	Y	5892	5859	0			172
							299	4	6481	9							
07	66202	X	66202	-0-	-0-	-0-	3307	1	57144	3	Y	4949	4947	0			174
							307	4	5444	9							
08	59210	X	45692	-0-	-13518	-0-	2455	1	39045	3	Y	3603	3700	0			77
							229	4	3963	9							
09	72840	X	51618	-0-	-21222	-0-	3059	1	44120	3	Y	3880	3890	0			67
							171	4	4268	9							
10	75268	X	53123	-0-	-22145	-0-	3073	1	45730	3	Y	3807	3781	0			96
							132	4	4188	9							

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81375	X	58252	-0-	-23123	-0-	438	1	48268	3	Y	8578	8552	0			102
							110	4	9436	9							
06	72870	X	52033	-0-	-20837	-0-	404	1	43095	3	Y	7552	7563	0			91
							227	4	8307	9							
07	66619	X	26727	-0-	-39892	-0-	203	1	22331	3	Y	3702	3760	0			33
							121	4	4072	9							
08	54064	X	50249	-0-	-3815	-0-	360	1	42057	3	Y	6949	6901	0			81
							188	4	7644	9							
09	52320	X	46229	-0-	-6091	-0-	318	1	38801	3	Y	6326	6300	0			107
							151	4	6959	9							
10	54064	X	38338	-0-	-15726	-0-	282	1	31892	3	Y	5509	5503	0			116
							104	4	6060	9							

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97991	X	70653	-0-	-27338	-0-	465	1	56491	3	Y	12334	12345	0			147
							130	4	13567	9							
06	88740	X	67475	-0-	-21265	-0-	420	1	58245	3	Y	7731	7785	0			93
							306	4	8504	9							
07	82367	X	70934	-0-	-11433	-0-	464	1	58649	3	Y	10459	10460	0			92
							316	4	11505	9							
08	65999	X	64659	-0-	-1340	-0-	401	1	53274	3	Y	9770	9749	0			113
							237	4	10747	9							
09	63870	X	52019	-0-	-11851	-0-	314	1	42527	3	Y	8194	8168	0			139
							165	4	9013	9							
10	65999	X	47589	-0-	-18410	-0-	301	1	39131	3	Y	7300	7288	0			154
							127	4	8030	9							

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119288	X	75872	-0-	-43416	-0-	522	1	63009	3	Y	11088	11109	0			132
							144	4	12197	9							
06	105450	X	66446	-0-	-39004	-0-	466	1	55284	3	Y	9460	9478	0			114
							290	4	10406	9							
07	98642	X	62695	-0-	-35947	-0-	435	1	52588	3	Y	8535	8574	0			75
							283	4	9389	9							
08	75485	X	56761	-0-	-18724	-0-	371	1	47825	3	Y	7593	7580	0			88
							213	4	8352	9							
09	73050	X	50651	-0-	-22399	-0-	320	1	42660	3	Y	6824	6796	0			116
							165	4	7506	9							
10	75485	X	47825	-0-	-27660	-0-	316	1	40565	3	Y	6193	6181	0			131
							132	4	6812	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101153 X	5974	-0-	-95179	-0-	218	1	4721	3	Y	934	1085	0			23
						8	4	1027	9							
06	103590 X	74057	-0-	-29533	-0-	2674	1	59519	3	Y	10625	10369	0			279
						176	4	11688	9							
07	107043 X	29897	-0-	-77146	-0-	1116	1	24755	3	Y	3562	3788	0			53
						108	4	3918	9							
08	101432 X	31299	-0-	-70133	-0-	1078	1	25422	3	Y	4276	4259	0			70
						95	4	4704	9							
09	74070 X	47372	-0-	-26698	-0-	1642	1	39376	3	Y	5725	5666	0			129
						56	4	6298	9							
10	76539 X	49623	-0-	-26916	-0-	1839	1	41349	3	Y	5719	5721	0			127
						144	4	6291	9							

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

05	104997 X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	144	0			-0-
06	101610 X	-0-	-0-	-101610	-0-					Y	-0-					-0-
07	104997 X	54373	-0-	-50624	-0-	1958	1	44059	3	Y	7424	7313	0			111
						190	4	8166	9							
08	83235 X	74493	-0-	-8742	-0-	2598	1	61231	3	Y	9485	9442	0			154
						230	4	10434	9							
09	71721 X	71721	-0-	-0-	-0-	2482	1	59504	3	Y	8774	8730	0			198
						84	4	9651	9							
*10	62345 X	62345	-0-	-0-	-0-	2286	1	51379	3	Y	7728	7755	0			171
						179	4	8501	9							

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

05	88877 X	24891	-0-	-63986	-0-	916	1	19743	3	Y	3815	3720	0			95
						35	4	4197	9							
06	86010 X	59050	-0-	-26960	-0-	2209	1	49073	3	Y	6929	6842	0			182
						146	4	7622	9							
07	75912 X	75912	-0-	-0-	-0-	2847	1	63968	3	Y	8019	8081	0			120
						276	4	8821	9							
08	46782 X	46782	-0-	-0-	-0-	1682	1	39525	3	Y	4933	4973	0			80
						149	4	5426	9							
09	62206 X	62206	-0-	-0-	-0-	2250	1	53778	3	Y	5547	5502	0			125
						76	4	6102	9							
10	75919 X	52596	-0-	-23323	-0-	2122	1	45299	3	Y	4554	4578	0			101
						166	4	5009	9							

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

05	47306 X	34023	-0-	-13283	-0-	1446	1	30241	3	Y	2088	2077	0			33
						39	4	2297	9							
06	39390 X	27861	-0-	-11529	-0-	1325	1	24665	3	Y	1676	1661	0			48
						27	4	1844	9							
07	34286 X	28144	-0-	-6142	-0-	1761	1	24904	3	Y	1308	1328	0			28
						40	4	1439	9							
08	34038 X	26271	-0-	-7767	-0-	1510	1	23306	3	Y	1294	1307	0			15
						32	4	1423	9							
09	32940 X	24584	-0-	-8356	-0-	1494	1	21646	3	Y	1281	1280	0			16
						35	4	1409	9							
10	34038 X	23819	-0-	-10219	-0-	1369	1	20927	3	Y	1327	1325	0			18
						63	4	1460	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12693 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61907 X	39224	-0-	-22683	-0-	234	1	32898	3	Y	5470	5477	0			65
						75	4	6017	9							
06	53010 X	34345	-0-	-18665	-0-	205	1	28915	3	Y	4611	4620	0			56
						153	4	5072	9							
07	49259 X	34231	-0-	-15028	-0-	205	1	29334	3	Y	4121	4141	0			36
						159	4	4533	9							
08	43493 X	32028	-0-	-11465	-0-	181	1	27541	3	Y	3803	3795	0			44
						123	4	4183	9							
09	39750 X	35548	-0-	-4202	-0-	1375	1	29633	3	Y	4019	3995	0			68
						119	4	4421	9							
*10	40644 X	40644	-0-	-0-	-0-	1769	1	34248	3	Y	4100	4084	0			86
						117	4	4510	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139035 X	8963	-0-	-130072	-0-	330	1	7134	3	Y	1351	1381	0			34
						13	4	1486	9							
06	134550 X	90389	-0-	-44161	-0-	3363	1	75030	3	Y	10704	10457	0			281
						222	4	11774	9							
07	82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	3128	1	70637	3	Y	7265	7437	0			109
						303	4	7992	9							
08	70833 X	70833	-0-	-0-	-0-	2564	1	60640	3	Y	6729	6728	0			110
						227	4	7402	9							
09	90390 X	56887	-0-	-33503	-0-	2043	1	49090	3	Y	5168	5161	0			117
						69	4	5685	9							
10	93403 X	44702	-0-	-48701	-0-	1983	1	38072	3	Y	4084	4110	0			91
						155	4	4492	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

05	SHUT IN	66522	-0-	66522	66522	301	1	54120	3	Y	10917	10644	0			273
						92	4	12009	9							
06	SHUT IN	132573	-0-	132573	199095	613	1	110175	3	Y	19520	19280	0			513
						313	4	21472	9							
07	14B2 EXT	111796	-0-	111796	310891	491	1	92469	3	Y	16777	17039	0			251
						381	4	18455	9							
08	14B2 EXT	118850	-0-	118850	429741	495	1	99409	3	Y	16899	16875	0			275
						357	4	18589	9							
09	14B2 EXT	122278	-0-	122278	552019	391	1	105111	3	Y	15121	15054	0			342
						143	4	16633	9							
10	14B2 EXT	98885	-0-	98885	650904	369	1	84839	3	Y	12177	12249	0			270
						282	4	13395	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

05	120063 X	40815	-0-	-79248	-0-	1575	1	31371	3	Y	6963	6976	0			118
						210	4	7659	9							
06	116190 X	33126	-0-	-83064	-0-	1190	1	25453	3	Y	5703	5725	0			96
						210	4	6273	9							
07	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	1195	1	25743	3	Y	5393	5389	0			100
						199	4	5932	9							
08	46314 X	35014	-0-	-11300	-0-	1421	1	27850	3	Y	5116	5108	0			108
						115	4	5628	9							
09	43050 X	31152	-0-	-11898	-0-	1470	1	24944	3	Y	4205	4220	0			93
						112	4	4626	9							
10	40827 X	29205	-0-	-11622	-0-	1529	1	23724	3	Y	3424	3438	0			79
						186	4	3766	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228904 X	114664	-0-	-114240	-0-	857	1	99540	3	Y	12686	12806	0			282
						312	4	13955	9							
06	221520 X	92351	-0-	-129169	-0-	699	1	80371	3	Y	9921	9913	0			290
						368	4	10913	9							
07	228904 X	82811	-0-	-146093	-0-	535	1	68918	3	Y	11827	11701	0			416
						348	4	13010	9							
08	166439 X	52773	-0-	-113666	-0-	326	1	46006	3	Y	5639	5934	0			121
						238	4	6203	9							
09	130650 X	51942	-0-	-78708	-0-	399	1	36797	3	Y	13295	13186	0			230
						121	4	14625	9							
10	114669 X	38522	-0-	-76147	-0-	252	1	32731	3	Y	4960	4927	0			125
						83	4	5456	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

05	174189 X	97688	-0-	-76501	-0-	677	1	82102	3	Y	13318	13391	0			296
						259	4	14650	9							
06	168570 X	69307	-0-	-99263	-0-	518	1	59052	3	Y	8603	8647	0			252
						274	4	9463	9							
07	174189 X	50918	-0-	-123271	-0-	326	1	43289	3	Y	6438	6464	0			226
						221	4	7082	9							
08	154194 X	37410	-0-	-116784	-0-	245	1	31504	3	Y	4996	5115	0			107
						165	4	5496	9							
09	112560 X	59002	-0-	-53558	-0-	2113	1	50733	3	Y	5442	5455	0			94
						170	4	5986	9							
10	97681 X	59254	-0-	-38427	-0-	3219	1	50563	3	Y	4848	4824	0			122
						139	4	5333	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

05	187395 X	74747	-0-	-112648	-0-	395	1	59487	3	Y	13422	13087	0			335
						101	4	14764	9							
06	181350 X	179432	-0-	-1918	-0-	860	1	147571	3	Y	27800	27404	0			731
						421	4	30580	9							
07	187395 X	132103	-0-	-55292	-0-	585	1	108473	3	Y	20543	20967	0			307
						448	4	22597	9							
08	187395 X	98026	-0-	-89369	-0-	430	1	80147	3	Y	15600	15653	0			254
						289	4	17160	9							
09	181350 X	139664	-0-	-41686	-0-	466	1	118312	3	Y	18841	18669	0			426
						161	4	20725	9							
10	187395 X	114342	-0-	-73053	-0-	441	1	96690	3	Y	15354	15439	0			341
						322	4	16889	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

05	200787 X	89501	-0-	-111286	-0-	726	1	74775	3	Y	12513	12653	0			278
						236	4	13764	9							
06	194310 X	67529	-0-	-126781	-0-	573	1	56178	3	Y	9562	9560	0			280
						260	4	10518	9							
07	200787 X	55094	-0-	-145693	-0-	399	1	45917	3	Y	7767	7774	0			273
						234	4	8544	9							
08	43577 X	43577	-0-	-0-	-0-	324	1	36324	3	Y	6126	6267	0			132
						190	4	6739	9							
09	121350 X	24704	-0-	-96646	-0-	188	1	20274	3	Y	3796	3862	0			66
						66	4	4176	9							
10	89497 X	32931	-0-	-56566	-0-	745	1	26677	3	Y	4945	4888	0			125
						69	4	5440	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 284430 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	66317	-0-	66317	66317	411	1	48022	3	Y	16233	15966	0			267
						28	4	17856	9							
07	SHUT IN	193476	-0-	193476	259793	992	1	147130	3	Y	41174	40952	0			489
						63	4	45291	9							
08	SHUT IN	159136	-0-	159136	418929	722	1	123950	3	Y	31311	31315	0			485
						22	4	34442	9							
09	SHUT IN	132859	-0-	132859	551788	531	1	101508	3	Y	27997	27960	0			522
						23	4	30797	9							
10	SHUT IN	122282	-0-	122282	674070	669	1	93402	3	Y	25613	25601	0			535
						37	4	28174	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

05	204848 X	149978	-0-	-54870	-0-	246	1	141186	3	Y	7609	7625	0			121
						176	4	8370	9							
06	198240 X	93943	-0-	-104297	-0-	180	1	88327	3	Y	4859	4840	0			140
						91	4	5345	9							
07	204848 X	70133	-0-	-134715	-0-	154	1	65893	3	Y	3643	3704	0			79
						79	4	4007	9							
08	204848 X	52628	-0-	-152220	-0-	71	1	49020	3	Y	3170	3212	0			37
						50	4	3487	9							
09	198240 X	42323	-0-	-155917	-0-	247	1	39004	3	Y	2751	2754	0			34
						46	4	3026	9							
10	149978 X	57317	-0-	-92661	-0-	2506	1	52167	3	Y	2298	2301	0			31
						116	4	2528	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 12572 PERF. N/A

05	SHUT IN	58721	-0-	58721	58721	292	1	47367	3	Y	9984	9735	0			249
						80	4	10982	9							
06	SHUT IN	141450	-0-	141450	200171	621	1	118710	3	Y	19802	19531	0			520
						337	4	21782	9							
07	SHUT IN	102508	-0-	102508	302679	467	1	84227	3	Y	15879	16161	0			238
						347	4	17467	9							
08	SHUT IN	104877	-0-	104877	407556	443	1	87799	3	Y	14836	14832	0			242
						315	4	16320	9							
09	SHUT IN	115745	-0-	115745	523301	383	1	99155	3	Y	14611	14523	0			330
						135	4	16072	9							
10	SHUT IN	100239	-0-	100239	623540	387	1	85502	3	Y	12785	12831	0			284
						286	4	14064	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12630 PERF. N/A

05	SHUT IN	55521	-0-	55521	55521	295	1	44386	3	Y	9786	9542	0			244
						75	4	10765	9							
06	SHUT IN	163652	-0-	163652	219173	737	1	137668	3	Y	22596	22246	0			594
						391	4	24856	9							
07	SHUT IN	64173	-0-	64173	283346	283	1	53180	3	Y	9537	9988	0			143
						219	4	10491	9							
08	SHUT IN	93628	-0-	93628	376974	373	1	79641	3	Y	12116	12062	0			197
						286	4	13328	9							
09	SHUT IN	97335	-0-	97335	474309	308	1	84089	3	Y	11658	11592	0			263
						114	4	12824	9							
10	SHUT IN	78815	-0-	78815	553124	291	1	67986	3	Y	9374	9429	0			208
						227	4	10311	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 12548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	63586	-0-	63586	63586	382	1	49577	3	Y	12312	12005	0	307
						84	4	13543	9					
06	SHUT IN	157174	-0-	157174	220760	858	1	126643	3	Y	26646	26253	0	700
						362	4	29311	9					
07	SHUT IN	138651	-0-	138651	359411	650	1	112172	3	Y	23060	23415	0	345
						463	4	25366	9					
08	SHUT IN	148825	-0-	148825	508236	645	1	122589	3	Y	22864	22837	0	372
						441	4	25150	9					
09	SHUT IN	130681	-0-	130681	638917	463	1	109305	3	Y	18876	18822	0	426
						149	4	20764	9					
10	SHUT IN	103742	-0-	103742	742659	427	1	86218	3	Y	15281	15368	0	339
						288	4	16809	9					

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

05	236995 X	192117	-0-	-44878	-0-	342	1	181510	3	Y	9126	9159	0	145
						226	4	10039	9					
06	229350 X	119180	-0-	-110170	-0-	229	1	112980	3	Y	5323	5315	0	153
						116	4	5855	9					
07	236995 X	88103	-0-	-148892	-0-	150	1	83277	3	Y	4160	4222	0	91
						100	4	4576	9					
08	236995 X	65233	-0-	-171762	-0-	97	1	61660	3	Y	3103	3158	0	36
						63	4	3413	9					
09	229350 X	51767	-0-	-177583	-0-	86	1	48741	3	Y	2620	2624	0	32
						58	4	2882	9					
10	192107 X	50651	-0-	-141456	-0-	875	1	46997	3	Y	2434	2433	0	33
						102	4	2677	9					

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

05	227354 X	185205	-0-	-42149	-0-	327	1	174596	3	Y	9150	9157	0	145
						217	4	10065	9					
06	220020 X	121501	-0-	-98519	-0-	233	1	114936	3	Y	5649	5632	0	162
						118	4	6214	9					
07	227354 X	91523	-0-	-135831	-0-	156	1	86434	3	Y	4390	4456	0	96
						104	4	4829	9					
08	227354 X	68745	-0-	-158609	-0-	47	1	64188	3	Y	4040	4089	0	47
						66	4	4444	9					
09	220020 X	51516	-0-	-168504	-0-	43	1	47599	3	Y	3471	3475	0	43
						56	4	3818	9					
10	185194 X	55328	-0-	-129866	-0-	1035	1	50551	3	Y	3303	3301	0	45
						109	4	3633	9					

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

05	236654 X	146328	-0-	-90326	-0-	452	1	128029	3	Y	16028	16269	0	400
						216	4	17631	9					
06	229020 X	47537	-0-	-181483	-0-	184	1	38510	3	Y	7940	8131	0	209
						109	4	8734	9					
07	236654 X	115772	-0-	-120882	-0-	443	1	93229	3	Y	19743	19657	0	295
						383	4	21717	9					
08	236654 X	98072	-0-	-138582	-0-	351	1	80632	3	Y	15273	15319	0	249
						289	4	16800	9					
09	229020 X	90657	-0-	-138363	-0-	258	1	75685	3	Y	13283	13232	0	300
						103	4	14611	9					
10	146320 X	78763	-0-	-67557	-0-	260	1	66139	3	Y	11040	11095	0	245
						220	4	12144	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250046 X	160071	-0-	-89975	-0-	479	1	138971	3	Y	18534	18714	0			463
						234	4	20387	9							
06	241980 X	34468	-0-	-207512	-0-	125	1	27571	3	Y	6085	6388	0			160
						78	4	6694	9							
07	250046 X	66723	-0-	-183323	-0-	267	1	55227	3	Y	10002	10012	0			150
						227	4	11002	9							
08	250046 X	64817	-0-	-185229	-0-	240	1	54704	3	Y	8797	8804	0			143
						196	4	9677	9							
09	241980 X	67104	-0-	-174876	-0-	193	1	57715	3	Y	8289	8245	0			187
						78	4	9118	9							
10	160084 X	61631	-0-	-98453	-0-	210	1	52997	3	Y	7498	7519	0			166
						176	4	8248	9							

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
05	225711 X	100082	-0-	-125629	-0-	372	1	86594	3	Y	11791	11961	0			294
						146	4	12970	9							
06	218430 X	33054	-0-	-185376	-0-	131	1	27471	3	Y	4885	5051	0			128
						78	4	5374	9							
07	225711 X	79899	-0-	-145812	-0-	271	1	68427	3	Y	9926	9905	0			149
						282	4	10919	9							
08	225711 X	69355	-0-	-156356	-0-	220	1	60512	3	Y	7642	7667	0			124
						217	4	8406	9							
09	218430 X	61552	-0-	-156878	-0-	157	1	53865	3	Y	6779	6750	0			153
						73	4	7457	9							
10	100068 X	40235	-0-	-59833	-0-	1481	1	34837	3	Y	3452	3528	0			77
						120	4	3797	9							

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
05	193316 X	119590	-0-	-73726	-0-	388	1	102818	3	Y	14737	14924	0			368
						173	4	16211	9							
06	187080 X	29190	-0-	-157890	-0-	107	1	23828	3	Y	4715	4959	0			124
						68	4	5187	9							
07	193316 X	70578	-0-	-122738	-0-	282	1	58744	3	Y	10282	10252	0			154
						242	4	11310	9							
08	193316 X	64264	-0-	-129052	-0-	242	1	54321	3	Y	8642	8655	0			141
						195	4	9506	9							
09	187080 X	59494	-0-	-127586	-0-	647	1	50639	3	Y	7399	7373	0			167
						69	4	8139	9							
10	119598 X	48944	-0-	-70654	-0-	1851	1	41297	3	Y	5137	5190	0			114
						145	4	5651	9							

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	410522	-0-	410522	410522	8430	1	222941	3	Y	162608	161960	0			648
						282	4	178869	9							
07	SHUT IN	366750	-0-	366750	777272	8431	1	227324	3	Y	118831	118658	0			821
						281	4	130714	9							
08	SHUT IN	78179	-0-	78179	855451	271	1	55863	3	Y	20032	20536	0			317
						10	4	22035	9							
09	SHUT IN	53688	-0-	53688	909139	297	1	38903	3	Y	13163	13234	0			246
						9	4	14479	9							
10	SHUT IN	50421	-0-	50421	959560	1009	1	36858	3	Y	11399	11407	0			238
						15	4	12539	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30475	-0-	30475	30475	89	1	25959	3	Y	3996	3909	0			87
						31	4	4396	9							
*08	242240 X	211765	-0-	-30475	-0-	715	1	188002	3	Y	20777	20624	0			240
						193	4	22855	9							
*09	210099 X	210099	-0-	-0-	-0-	633	1	189958	3	Y	17530	17555	0			215
						225	4	19283	9							
*10	188604 X	177896	-0-	-10708	-0-	376	1	163296	3	Y	12615	12659	0			171
						347	4	13877	9							

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32535	-0-	32535	32535	92	1	27359	3	Y	4592	4492	0			100
						33	4	5051	9							
08	SHUT IN	223204	-0-	223204	255739	813	1	195523	3	Y	24244	24064	0			280
						200	4	26668	9							
*09	457199 X	201460	-0-	-255739	-0-	717	1	178139	3	Y	20358	20388	0			250
						210	4	22394	9							
*10	234019 X	184508	-0-	-49511	-0-	473	1	167764	3	Y	14468	14522	0			196
						356	4	15915	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 284870 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	66174	-0-	66174	66174	379	1	48149	3	Y	16016	15753	0			263
						28	4	17618	9							
07	SHUT IN	162665	-0-	162665	228839	779	1	121113	3	Y	37020	36843	0			440
						51	4	40722	9							
08	SHUT IN	135328	-0-	135328	364167	582	1	102758	3	Y	29064	29054	0			450
						18	4	31970	9							
09	SHUT IN	112207	-0-	112207	476374	480	1	84602	3	Y	24642	24632	0			460
						19	4	27106	9							
10	SHUT IN	101592	-0-	101592	577966	586	1	76415	3	Y	22328	22322	0			466
						30	4	24561	9							

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	141679	-0-	141679	141679	692	1	112426	3	Y	25543	25161	0			382
						464	4	28097	9							
08	SHUT IN	114141	-0-	114141	255820	475	1	94229	3	Y	17362	17461	0			283
						339	4	19098	9							
09	SHUT IN	72081	-0-	72081	327901	248	1	60233	3	Y	10471	10517	0			237
						82	4	11518	9							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	327901					Y	-0-	237	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	73786	-0-	73786	73786	651	1	59217	3	Y	12476	12260	0			216
						194	4	13724	9							
10	SHUT IN	76579	-0-	76579	150365	669	1	63287	3	Y	11329	11267	0			286
						161	4	12462	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	74006	-0-	74006	74006	674	1	59264	3	Y	12614	12396	0			218
						193	4	13875	9							
10	SHUT IN	61791	-0-	61791	135797	505	1	51877	3	Y	8434	8416	0			213
						132	4	9277	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	69035	-0-	69035	69035	604	1	56349	3	Y	10815	10628	0			187
						185	4	11897	9							
10	SHUT IN	66453	-0-	66453	135488	614	1	54614	3	Y	10078	10050	0			255
						139	4	11086	9							

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	216628 X	164265	-0-	-52363	-0-	801	1	130590	3	Y	29396	28956	0			440
						538	4	32336	9							
*08	216628 X	140569	-0-	-76059	-0-	604	1	115333	3	Y	22016	22098	0			358
						414	4	24218	9							
*09	209640 X	119563	-0-	-90077	-0-	413	1	98784	3	Y	18393	18336	0			415
						134	4	20232	9							
10	216628 X	134612	-0-	-82016	-0-	525	1	111583	3	Y	20120	20089	0			446
						372	4	22132	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 285052 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9104	-0-	9104	9104	57	1	5342	3	Y	3330	3191	0			139
						42	4	3663	9							
*08	SHUT IN	130403	-0-	130403	139507	765	1	91010	3	Y	34545	34434	0			250
						628	4	38000	9							
*09	SHUT IN	91307	-0-	91307	230814	425	1	65735	3	Y	22559	22587	0			222
						332	4	24815	9							
10	SHUT IN	79197	-0-	79197	310011	341	1	57292	3	Y	19322	19263	0			281
						310	4	21254	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	187920 X	NO RPT	-0-	-187920	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	194184 X	169634	-0-	-24550	-0-	828	1	133413	3	Y	31675	31201	0			474
						550	4	34843	9							
*08	194184 X	149022	-0-	-45162	-0-	656	1	119817	3	Y	25562	25620	0			416
						431	4	28118	9							
*09	187920 X	127479	-0-	-60441	-0-	495	1	103454	3	Y	21264	21200	0			480
						140	4	23390	9							
*10	194184 X	143632	-0-	-50552	-0-	635	1	118782	3	Y	21654	21654	0			480
						396	4	23819	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 285058 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF. N/A

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	8821	-0-	8821	8821	58	1	5537	3	Y	2893	2673	0			220
						44	4	3182	9							
08	SHUT IN	155798	-0-	155798	164619	876	1	110949	3	Y	39292	39124	0			284
						752	4	43221	9							
09	SHUT IN	106300	-0-	106300	270919	498	1	78629	3	Y	24348	24392	0			240
						390	4	26783	9							
10	SHUT IN	85173	-0-	85173	356092	352	1	64319	3	Y	18327	18301	0			266
						342	4	20160	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285059 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

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	10228	-0-	10228	10228	69	1	6962	3	Y	2856	2588	0			268
						55	4	3142	9							
08	SHUT IN	197827	-0-	197827	208055	1084	1	142580	3	Y	48361	48124	0			350
						966	4	53197	9							
09	SHUT IN	140314	-0-	140314	348369	674	1	104811	3	Y	31190	31233	0			307
						520	4	34309	9							
10	SHUT IN	117492	-0-	117492	465861	497	1	89817	3	Y	24274	24228	0			353
						477	4	26701	9							

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	191008	-0-	191008	191008	1722	1	148186	3	Y	36655	35867	0			788
						779	4	40321	9							
*09	395558 X	204550	-0-	-191008	-0-	1645	1	165162	3	Y	33823	34025	0			586
						538	4	37205	9							
*10	162223 X	151771	-0-	-10452	-0-	1255	1	122347	3	Y	25326	25294	0			640
						310	4	27859	9							

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF. N/A

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	161689	-0-	161689	161689	1449	1	126629	3	Y	29949	29305	0			644
						667	4	32944	9							
09	SHUT IN	176501	-0-	176501	338190	1324	1	142880	3	Y	28937	29080	0			501
						466	4	31831	9							
10	SHUT IN	130473	-0-	130473	468663	1009	1	105411	3	Y	21624	21599	0			546
						267	4	23786	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

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	27829	-0-	27829	27829	77	1	23844	3	Y	3526	3449	0			77
						29	4	3879	9							
08	SHUT IN	139316	-0-	139316	167145	607	1	119746	3	Y	17127	17006	0			198
						123	4	18840	9							
09	SHUT IN	158183	-0-	158183	325328	589	1	140019	3	Y	15827	15831	0			194
						165	4	17410	9							
10	SHUT IN	196080	-0-	196080	521408	417	1	176631	3	Y	16961	16926	0			229
						375	4	18657	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

05	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	2725	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	2850 X	2698	-0-	-152	-0-	2577	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
07	2852 X	2755	-0-	-97	-0-	2634	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2623	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	2760 X	2611	-0-	-149	-0-	2497	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2531	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

05	8370 X	7755	-0-	-615	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
06	7710 X	7587	-0-	-123	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-
07	8401 X	8136	-0-	-265	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-
08	8401 X	7888	-0-	-513	-0-	7888	3			Y	-0-					-0-
09	8130 X	7422	-0-	-708	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
10	8122 X	7650	-0-	-472	-0-	7650	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

05	4526 X	3981	-0-	-545	-0-	3892	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	4380 X	3643	-0-	-737	-0-	3563	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4278 X	3694	-0-	-584	-0-	3610	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
08	4278 X	3556	-0-	-722	-0-	3476	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
09	4020 X	3522	-0-	-498	-0-	3441	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
10	3968 X	3481	-0-	-487	-0-	3400	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

05	186 X	128	-0-	-58	-0-	93	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	180 X	113	-0-	-67	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	186 X	120	-0-	-66	-0-	91	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	95	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	93	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	96	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1923	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1824	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1886	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1716	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1802	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
10	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1765	3	54	9	Y	49	49	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

05	3658	X	1965	-0-	-1693	-0-	151	1	1814	3	Y	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	321	1	4334	3	Y	1577	1577	1			-0-
							1735	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	230	1	2956	3	Y	930	930	1			-0-
							1023	9									
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	212	1	2303	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
09	4050	X	3340	-0-	-710	-0-	227	1	2275	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
10	4185	X	3230	-0-	-955	-0-	208	1	2140	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

05	5642	X	3824	-0-	-1818	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4644	-0-	-816	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650 X	3661	-0-	-989	-0-	3085	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
06	3720 X	3504	-0-	-216	-0-	2995	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	3010	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
08	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	3036	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
09	3630 X	3450	-0-	-180	-0-	2970	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
10	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	2995	3	495	9	Y	450	450	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5803	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	5890 X	5848	-0-	-42	-0-	5816	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	DLQ G-10	5619	-0-	5619	5619	5593	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	DLQ G-10	5504	-0-	5504	11123	5476	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*10	16527 X	5404	-0-	-11123	-0-	5379	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	1584	3	Y	439	439	1			-0-
						483	9									
06	1770 X	1570	-0-	-200	-0-	81	1	1146	3	Y	312	312	1			-0-
						343	9									
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	122	1	1602	3	Y	450	450	1			-0-
						495	9									
08	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	129	1	1449	3	Y	434	434	1			-0-
						477	9									
09	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	98	1	1045	3	Y	330	330	1			-0-
						363	9									
10	2156 N	1423	-0-	-733	-0-	103	1	953	3	Y	334	334	1			-0-
						367	9									

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

05	7254 X	6693	-0-	-561	-0-	5572	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
06	7020 X	6359	-0-	-661	-0-	5344	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	5808	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
08	6696 X	6513	-0-	-183	-0-	5552	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
09	6480 X	5895	-0-	-585	-0-	5006	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	6820 X	6174	-0-	-646	-0-	5158	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

05	3100 N	2687	-0-	-413	818	2687	3			Y	-0-					-0-
06	2905 N	2087	-0-	-818	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2671	-0-	2671	2671	2671	3			Y	-0-					-0-
09	5260 X	2589	-0-	-2671	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
*10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

05	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	2158	3	487	9	N	443	443	1			-0-
06	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2314	3	495	9	N	450	450	1			-0-
07	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	2216	3	472	9	N	429	429	1			-0-
08	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	2218	3	458	9	N	416	416	1			-0-
09	2820 X	2538	-0-	-282	-0-	2100	3	438	9	N	398	398	1			-0-
10	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2065	3	437	9	N	397	397	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5738	3	194	9	N	176	176	1			-0-
06	5730	X	5645	-0-	-85	-0-	5484	3	161	9	N	146	146	1			-0-
07	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	5538	3	152	9	N	138	138	1			-0-
08	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	5526	3	151	9	N	137	137	1			-0-
09	5730	X	5425	-0-	-305	-0-	5282	3	143	9	N	130	130	1			-0-
10	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	5220	3	141	9	N	128	128	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	368	368	1			-0-
							405	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	92	1	474	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	635	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	86	1	561	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									
10	1085	N	775	-0-	-310	-0-	68	1	433	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3415	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	3930	X	3595	-0-	-335	-0-	3261	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
07	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3311	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
08	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3277	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3145	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
10	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	3429	3	322	9	Y	293	293	1			-0-

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
05	4123	X	2498	-0-	-1625	-0-	1478	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
06	2790	X	1791	-0-	-999	-0-	1221	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
07	2883	X	2010	-0-	-873	-0-	1340	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	1788	1148	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
09	DLQ	G-10	1676	-0-	1676	3464	1057	3	619	9	Y	563	563	1			-0-
10	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	5013	1057	3	492	9	Y	447	447	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	5879	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
06	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	5914	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
07	6727	X	6678	-0-	-49	-0-	6351	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
08	DLQ	G-10	6428	-0-	6428	6428	6063	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
09	DLQ	G-10	6153	-0-	6153	12581	5865	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
*10		18550	X 5969	-0-	-12581	-0-	5814	3	155	9	Y	141	141	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393 X	8720	-0-	-673	-0-	8410	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
06	9030 X	8161	-0-	-869	-0-	7941	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
07	9021 X	8213	-0-	-808	-0-	7996	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
08	DLQ G-10	8099	-0-	8099	8099	7880	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
09	DLQ G-10	7736	-0-	7736	15835	7531	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
10	DLQ G-10	7887	-0-	7887	23722	7657	3	230	9	Y	209	209	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

05	3100 N	11267	-0-	8167	8167	660	1	9318	3	Y	1172	1172	1			-0-
						1289	9									
06	3000 N	6081	-0-	3081	11248	447	1	4630	3	Y	913	913	1			-0-
						1004	9									
07	3100 N	1934	-0-	-1166	10082	259	1	1195	3	Y	436	436	1			-0-
						480	9									
08	11412 X	1330	-0-	-10082	-0-	200	1	948	3	Y	165	165	1			-0-
						182	9									
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	356	1	3001	3	Y	500	500	1			-0-
						550	9									
*10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	142	1	2236	3	Y	358	358	1			-0-
						394	9									

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	473	1	9733	3	Y	1305	1305	1			-0-
						1436	9									
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	483	1	8459	3	Y	987	986	1	1	8	-0-
						1086	9									
07	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	492	1	8244	3	Y	942	942	1			-0-
						1036	9									
08	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	518	1	8241	3	Y	910	909	1	1	8	-0-
						1001	9									
09	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	517	1	7396	3	Y	845	844	1	1	8	-0-
						930	9									
*10	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	502	1	7303	3	Y	890	890	1			-0-
						979	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

05	14B2 EXT	1190	-0-	1190	2049	43	1	888	3	Y	235	235	1			-0-
						259	9									
06	14B2 EXT	833	-0-	833	2882	37	1	643	3	Y	139	139	1			-0-
						153	9									
07	14B2 EXT	708	-0-	708	3590	32	1	544	3	Y	120	120	1			-0-
						132	9									
08	14B2 EXT	682	-0-	682	4272	33	1	527	3	Y	111	111	1			-0-
						122	9									
09	4822 X	550	-0-	-4272	-0-	30	1	425	3	Y	86	86	1			-0-
						95	9									
*10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	86	86	1			-0-
						95	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2786	-0-	-469	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2883 X	1896	-0-	-987	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
08	2883 X	2015	-0-	-868	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
09	2790 X	1968	-0-	-822	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2116	-0-	-674	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2232 X	1574	-0-	-658	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2160 X	1349	-0-	-811	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	2232 X	1659	-0-	-573	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

05	2170 X	1665	-0-	-505	-0-	1268	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
06	2100 X	1329	-0-	-771	-0-	1116	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	1674 X	1245	-0-	-429	-0-	1006	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
08	1674 N	1299	-0-	-375	-0-	1059	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1085	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1029	3	231	9	Y	210	210	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

05	6944 X	6645	-0-	-299	-0-	6131	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
06	6720 X	6350	-0-	-370	-0-	5887	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6944 X	6399	-0-	-545	-0-	5938	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
08	6696 X	6324	-0-	-372	-0-	5855	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
09	6480 X	6057	-0-	-423	-0-	5620	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
10	6634 X	6178	-0-	-456	-0-	5730	3	448	9	Y	407	407	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

05	1767 N	964	-0-	-803	-0-	42	1	645	3	Y	252	252	1			-0-
						277	9									
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	3	Y	302	302	1			-0-
						332	9									
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	148	1	1659	3	Y	314	314	1			-0-
						345	9									
09	2070 N	1850	-0-	-220	-0-	133	1	1413	3	Y	276	276	1			-0-
						304	9									
10	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	157	1	1454	3	Y	292	292	1			-0-
						321	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	273	1	4157	3	Y	719	719	1			-0-
							791	9									
06	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	345	1	4883	3	Y	745	745	1			-0-
							820	9									
07	6944	X	5503	-0-	-1441	-0-	340	1	4477	3	Y	624	624	1			-0-
							686	9									
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	4154	301	1	3381	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									
09	DLQ G-10		5219	-0-	5219	9373	392	1	4153	3	Y	613	613	1			-0-
							674	9									
*10	14050	X	4677	-0-	-9373	-0-	394	1	3642	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

05	10850	X	10258	-0-	-592	-0-	10095	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	10110	X	9918	-0-	-192	-0-	9750	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
07	10602	X	10034	-0-	-568	-0-	9901	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	10602	X	9923	-0-	-679	-0-	9787	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	10260	X	9549	-0-	-711	-0-	9418	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
10	10261	X	9646	-0-	-615	-0-	9504	3	142	9	Y	129	129	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

05	51150	X	26558	-0-	-24592	-0-	1372	1	20875	3	Y	3919	3919	1			-0-
							4311	9									
06	49500	X	21202	-0-	-28298	-0-	1159	1	16394	3	Y	3317	3317	1			-0-
							3649	9									
07	51150	X	17645	-0-	-33505	-0-	1058	1	13921	3	Y	2424	2424	1			-0-
							2666	9									
08	48763	X	12116	-0-	-36647	-0-	831	1	9331	3	Y	1776	1776	1			-0-
							1954	9									
09	34290	X	11064	-0-	-23226	-0-	790	1	8381	3	Y	1721	1721	1			-0-
							1893	9									
10	26567	X	10133	-0-	-16434	-0-	807	1	7460	3	Y	1696	1696	1			-0-
							1866	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1791	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
08	2790	N	1798	-0-	-992	-0-	112	1	1261	3	Y	386	386	1			-0-
							425	9									
09	2460	N	1641	-0-	-819	-0-	110	1	1138	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
10	2325	N	1517	-0-	-808	-0-	104	1	1030	3	Y	348	348	1			-0-
							383	9									

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

05	12524	X	11707	-0-	-817	-0-	11706	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	12120	X	11110	-0-	-1010	-0-	11109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	12338	X	11201	-0-	-1137	-0-	11200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	11966	X	10971	-0-	-995	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
09	11340	X	10414	-0-	-926	-0-	10414	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	10837	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8274	-0-	-871	-0-	7820	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
06	8910	X	8320	-0-	-590	-0-	7915	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	9207	X	8211	-0-	-996	-0-	7838	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
08	9207	X	7781	-0-	-1426	-0-	7431	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
09	8400	X	6821	-0-	-1579	-0-	6535	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
10	8587	X	6833	-0-	-1754	-0-	6558	3	275	9	Y	250	250	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

05	13361	X	12725	-0-	-636	-0-	11476	3	1249	9	Y	1135	1135	1			-0-
06	12930	X	12394	-0-	-536	-0-	11282	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
07	13361	X	12428	-0-	-933	-0-	11314	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
08	13082	X	12087	-0-	-995	-0-	11024	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
09	12390	X	11545	-0-	-845	-0-	10541	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
10	12803	X	11548	-0-	-1255	-0-	10536	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	286	1	1912	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	244	1	1676	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	229	1	1442	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	242	1	1450	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	374	1	1901	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	215	1	1005	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

05	2108	X	1576	-0-	-532	-0-	75	1	1227	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
06	1950	X	1252	-0-	-698	-0-	53	1	1001	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
07	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	100	1	1113	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
08	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	111	1	1104	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

05	2511	X	2347	-0-	-164	-0-	2082	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
06	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	2035	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
07	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2015	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
08	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	1989	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
09	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	1880	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	1918	3	213	9	Y	194	194	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

05	6975	X	6507	-0-	-468	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6178	-0-	-692	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6245	-0-	-854	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6106	-0-	-993	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	104	1	1518	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 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
05	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	4345	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
06	5640	X	4897	-0-	-743	-0-	4180	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
07	5456	X	4891	-0-	-565	-0-	4190	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
08	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	4161	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
09	5040	X	4532	-0-	-508	-0-	3865	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	3971	3	693	9	Y	630	630	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3394	-0-	-596	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	1903	-0-	-2220	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1821	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2910	-0-	2910	4731	2910	3			Y	-0-					-0-
*10	8384	X	3653	-0-	-4731	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	2935	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	2838	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
07	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	2911	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
08	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	2831	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
09	DLQ G-10		3096	-0-	3096	6387	2667	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	DLQ G-10		3204	-0-	3204	9591	2762	3	442	9	Y	402	402	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	5800	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
06	6600	X	5480	-0-	-1120	-0-	4899	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
07	6727	X	6478	-0-	-249	-0-	5635	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6003	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
09	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	5476	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
10	6479	X	6025	-0-	-454	-0-	5482	3	543	9	Y	494	494	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	221	1	3231	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
06	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	230	1	3186	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
07	4557	X	3644	-0-	-913	-0-	220	1	2543	3	Y	801	801	1			-0-
							881	9									
08	DLQ	G-10	3571	-0-	3571	3571	233	1	2507	3	Y	755	755	1			-0-
							831	9									
09	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	6482	168	1	2008	3	Y	668	668	1			-0-
							735	9									
*10	9914	X	3432	-0-	-6482	-0-	236	1	2514	3	Y	620	620	1			-0-
							682	9									

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	174	1	2541	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
06	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	167	1	2315	3	Y	671	671	1			-0-
							738	9									
07	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	193	1	2226	3	Y	582	582	1			-0-
							640	9									
08	3596	X	2981	-0-	-615	-0-	201	1	2158	3	Y	565	565	1			-0-
							622	9									
09	3480	X	2929	-0-	-551	-0-	187	1	2232	3	Y	464	464	1			-0-
							510	9									
10	3596	X	2920	-0-	-676	-0-	203	1	2161	3	Y	505	505	1			-0-
							556	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

05	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	4012	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
06	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	3843	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	3944	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	3905	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
09	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	3733	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
10	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	3788	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

05	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	5464	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
06	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5231	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5397	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
08	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	5326	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
09	6090	X	5557	-0-	-533	-0-	5100	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
10	6076	X	6020	-0-	-56	-0-	5518	3	502	9	Y	456	456	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	309	1	3687	3	Y	945	945	1			-0-
							1040	9									
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	252	1	2682	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280	X	3185	-0-	-2095	-0-	171	1	2365	3	Y	590	590	1			-0-
							649	9									
07	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	243	1	2801	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	233	1	2506	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	2178	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
*10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	290	1	3085	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

05	6200	X	6034	-0-	-166	-0-	5892	3	142	9	N	129	129	1			-0-
06	5850	X	5511	-0-	-339	-0-	5493	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	5473	3	254	9	N	231	231	1			-0-
08	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	5654	3	80	9	N	73	73	1			-0-
09	5850	X	5561	-0-	-289	-0-	5471	3	90	9	N	82	81	1	1	8	-0-
10	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	5405	3	77	9	N	70	70	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

05	5363	X	5068	-0-	-295	-0-	4701	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	5070	X	4816	-0-	-254	-0-	4477	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
07	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4501	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
08	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4520	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
09	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	4289	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4342	3	359	9	Y	326	326	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

05	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5136	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
06	5610	X	5304	-0-	-306	-0-	4911	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5008	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
08	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	4942	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
09	5520	X	5078	-0-	-442	-0-	4708	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
10	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	4770	3	384	9	Y	349	349	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

05	124	X	-0-	-0-	-124	-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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	842	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
06	1110 N	783	-0-	-327	-0-	716	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	1085 N	718	-0-	-367	-0-	656	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	930 N	598	-0-	-332	-0-	553	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
09	780 N	490	-0-	-290	-0-	450	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	713 N	443	-0-	-270	-0-	406	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

05	7967 X	7373	-0-	-594	-0-	6208	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
06	7710 X	5399	-0-	-2311	-0-	4608	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	6647	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
08	7502 X	6806	-0-	-696	-0-	5785	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
09	7140 X	4977	-0-	-2163	-0-	4318	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
10	7812 X	6162	-0-	-1650	-0-	5205	3	957	9	Y	870	870	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

05	4371 X	2377	-0-	-1994	-0-	121	1	1846	3	Y	373	373	1			-0-
						410	9									
06	4230 X	1961	-0-	-2269	-0-	105	1	1487	3	Y	335	335	1			-0-
						369	9									
07	3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	109	1	1438	3	Y	346	346	1			-0-
						381	9									
08	3410 X	1945	-0-	-1465	-0-	132	1	1488	3	Y	295	295	1			-0-
						325	9									
09	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	127	1	1348	3	Y	293	293	1			-0-
						322	9									
10	2387 X	1722	-0-	-665	-0-	140	1	1292	3	Y	264	264	1			-0-
						290	9									

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

05	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	112	1	1704	3	Y	265	265	1			-0-
						292	9									
06	3090 X	2373	-0-	-717	-0-	141	1	2001	3	Y	210	210	1			-0-
						231	9									
07	3193 X	2557	-0-	-636	-0-	164	1	2150	3	Y	221	221	1			-0-
						243	9									
08	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483	110	1	1238	3	Y	123	123	1			-0-
						135	9									
09	DLQ G-10	2249	-0-	2249	3732	183	1	1945	3	Y	110	110	1			-0-
						121	9									
*10	5912 X	2180	-0-	-3732	-0-	198	1	1831	3	Y	137	137	1			-0-
						151	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 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
05	7471 X	4848	-0-	-2623	-0-	253	1	3579	3	Y	924	924	1			-0-
						1016	9									
06	7260 X	2296	-0-	-4964	-0-	121	1	1648	3	Y	479	479	1			-0-
						527	9									
07	7502 X	2352	-0-	-5150	-0-	128	1	1577	3	Y	588	588	1			-0-
						647	9									
08	7502 X	2938	-0-	-4564	-0-	170	1	1913	3	Y	777	777	1			-0-
						855	9									
09	6390 X	1860	-0-	-4530	-0-	112	1	1162	3	Y	533	533	1			-0-
						586	9									
10	4836 X	1640	-0-	-3196	-0-	97	1	960	3	Y	530	530	1			-0-
						583	9									

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

05	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3468	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3315	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	3658 X	3609	-0-	-49	-0-	3341	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
08	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3262	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	3064	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
10	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3072	3	151	9	Y	137	137	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2814	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	2570	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2945 X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

05	4867 X	4026	-0-	-841	-0-	3381	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
06	4650 X	3932	-0-	-718	-0-	3320	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
07	4805 X	3669	-0-	-1136	-0-	3098	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
08	4309 X	3004	-0-	-1305	-0-	2509	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3258	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
10	4061 X	3343	-0-	-718	-0-	2789	3	554	9	Y	504	504	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

05	1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153 X	6542	-0-	-1611	-0-	341	1	4815	3	Y	1260	1260	1			-0-
						1386	9									
06	7890 X	6239	-0-	-1651	-0-	333	1	4551	3	Y	1232	1232	1			-0-
						1355	9									
07	8153 X	6225	-0-	-1928	-0-	366	1	4507	3	Y	1229	1229	1			-0-
						1352	9									
08	7719 X	5821	-0-	-1898	-0-	367	1	4124	3	Y	1209	1209	1			-0-
						1330	9									
09	6870 X	5442	-0-	-1428	-0-	369	1	3827	3	Y	1133	1133	1			-0-
						1246	9									
10	6541 X	5502	-0-	-1039	-0-	390	1	3851	3	Y	1146	1146	1			-0-
						1261	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

05	9021 X	8434	-0-	-587	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
06	8730 X	8185	-0-	-545	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
07	9021 X	8363	-0-	-658	-0-	8363	3			Y	-0-					-0-
08	8897 X	8178	-0-	-719	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
09	8400 X	7837	-0-	-563	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
10	8463 X	8092	-0-	-371	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

05	1798 X	1509	-0-	-289	-0-	1472	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	1680 X	1616	-0-	-64	-0-	1596	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1481	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	DLQ G-10	1472	-0-	1472	1472	1454	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	DLQ G-10	1466	-0-	1466	2938	1444	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	DLQ G-10	1472	-0-	1472	4410	1443	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	619	1	3766	3	Y	1512	1512	1			-0-
						1663	9									
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	756	1	2788	3	Y	693	693	1			-0-
						762	9									
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	808	1	3077	3	Y	769	769	1			-0-
						846	9									
08	6045 X	3578	-0-	-2467	-0-	688	1	2211	3	Y	617	615	1	2	8	-0-
						679	9									
09	5850 X	3412	-0-	-2438	-0-	792	1	2022	3	Y	544	544	1			-0-
						598	9									
10	6045 X	5085	-0-	-960	-0-	1541	1	2903	3	Y	583	583	1			-0-
						641	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

05	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8877	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8397	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	9207 X	8498	-0-	-709	-0-	8487	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	9207 X	8325	-0-	-882	-0-	8311	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	8910 X	7887	-0-	-1023	-0-	7872	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	8897 X	8031	-0-	-866	-0-	8011	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1073	-0-	-1221	-0-	707	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
06	1710	X	1432	-0-	-278	-0-	915	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	1736	X	1607	-0-	-129	-0-	1090	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1148	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
09	1680	X	774	-0-	-906	-0-	508	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
10	1612	X	1499	-0-	-113	-0-	1022	3	477	9	Y	434	434	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 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
05	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2087	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2034	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
07	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2075	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
08	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2062	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2053	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
10	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	1925	3	545	9	Y	495	495	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4990	-0-	-110	-0-	4990	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	3999	X	2403	-0-	-1596	-0-	1811	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
06	3870	X	1921	-0-	-1949	-0-	1909	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	3069	X	2183	-0-	-886	-0-	2169	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	1927	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2850	X	1622	-0-	-1228	-0-	1613	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1907	3	85	9	Y	77	77	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

05	2418	X	1624	-0-	-794	-0-	1252	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2210	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
07	2418	X	2417	-0-	-1	-0-	1919	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1781	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
09	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	1707	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
10	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	1630	3	479	9	Y	435	435	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2551	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2642	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	2815	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2718	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
09	3480	X	2826	-0-	-654	-0-	2211	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
10	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	2572	3	767	9	Y	697	697	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

05	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	1907	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2630	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2645	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	2382	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
09	3480	X	2856	-0-	-624	-0-	2269	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
10	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2285	3	686	9	Y	624	624	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

05	9672	X	6427	-0-	-3245	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	7478	-0-	-1132	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8205	-0-	8205	8205	8205	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7548	-0-	7548	15753	7548	3			Y	-0-					-0-
*10	26256	X	10503	-0-	-15753	-0-	10503	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

05	2232	X	2143	-0-	-89	-0-	1957	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	2100	X	2040	-0-	-60	-0-	1879	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	1910	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1842	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
09	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1756	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1771	3	151	9	Y	137	137	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

05	4805	X	4645	-0-	-160	-0-	4645	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	78	78	1			-0-
06	3000	N	4038	-0-	1038	1038	394	1	2706	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
07	3100	N	2534	-0-	-566	472	251	1	1578	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
08	2872	N	2400	-0-	-472	-0-	262	1	1568	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
09	2880	X	2315	-0-	-565	-0-	290	1	1477	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
10	2976	X	2197	-0-	-779	-0-	300	1	1401	3	Y	451	451	1			-0-
							496	9									

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

05	8618	X	8118	-0-	-500	-0-	7449	3	669	9	Y	608	608	1			-0-
06	8340	X	7844	-0-	-496	-0-	7240	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	8494	X	7759	-0-	-735	-0-	7134	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
08	8370	X	7551	-0-	-819	-0-	6977	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	7950	X	7374	-0-	-576	-0-	6799	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
10	8122	X	7561	-0-	-561	-0-	6964	3	597	9	Y	543	543	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

05	5797	X	5663	-0-	-134	-0-	5228	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	5003	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
07	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5071	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
08	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	5002	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
09	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	4760	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
10	5673	X	5199	-0-	-474	-0-	4833	3	366	9	Y	333	333	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

05	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	4398	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	4104	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4196	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
08	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	4154	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
09	4560	X	4379	-0-	-181	-0-	3958	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	4026	3	307	9	Y	279	279	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

05	3906	X	2601	-0-	-1305	-0-	1788	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
06	3780	X	900	-0-	-2880	-0-	645	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2162	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2157	3	976	9	Y	887	887	1			-0-
09	2520	X	2012	-0-	-508	-0-	1329	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
10	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	2142	3	956	9	Y	869	869	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

05	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	4348	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4247	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4166	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4219	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3982	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4051	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5231	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4911	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4865	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
08	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	4707	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
09	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	4473	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	4518	3	487	9	Y	443	443	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

05	13516	X	11686	-0-	-1830	-0-	11376	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
06	12600	X	11177	-0-	-1423	-0-	10892	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
07	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	10376	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
08	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	11071	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
09	11610	X	10277	-0-	-1333	-0-	10022	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
10	11687	X	10334	-0-	-1353	-0-	10066	3	268	9	Y	244	244	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

05	9641	X	8627	-0-	-1014	-0-	8627	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	7741	-0-	-1280	-0-	7741	3			Y	-0-					-0-
08	9021	X	7406	-0-	-1615	-0-	7406	3			Y	-0-					-0-
09	8490	X	7246	-0-	-1244	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
10	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

05	6448	X	5954	-0-	-494	-0-	5573	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
06	5790	X	5720	-0-	-70	-0-	5353	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	5463	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
08	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5378	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5074	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
10	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	5264	3	325	9	Y	295	295	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	355	1	7312	3	Y	1313	1313	1			-0-
							1444	9									
06	8100	X	7721	-0-	-379	-0-	349	1	6121	3	Y	1137	1137	1			-0-
							1251	9									
07	9362	X	8531	-0-	-831	-0-	409	1	6847	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
08	9362	X	8006	-0-	-1356	-0-	405	1	6432	3	Y	1063	1063	1			-0-
							1169	9									
09	9060	X	6040	-0-	-3020	-0-	328	1	4686	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
10	9114	X	7720	-0-	-1394	-0-	419	1	6096	3	Y	1095	1095	1			-0-
							1205	9									

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

05	13981	X	13465	-0-	-516	-0-	12683	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
06	13260	X	12991	-0-	-269	-0-	12331	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
07	13702	X	13077	-0-	-625	-0-	12444	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
08	13702	X	12927	-0-	-775	-0-	12311	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
09	13140	X	12364	-0-	-776	-0-	11802	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
10	13454	X	12618	-0-	-836	-0-	12034	3	584	9	Y	531	531	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936 X	6553	-0-	-1383	-0-	6382	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
06	7680 X	6244	-0-	-1436	-0-	6083	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	7936 X	5991	-0-	-1945	-0-	5849	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
08	7223 X	6430	-0-	-793	-0-	6280	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
09	6360 X	5906	-0-	-454	-0-	5773	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	6541 X	6064	-0-	-477	-0-	5922	3	142	9	Y	129	129	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

05	5146 X	4435	-0-	-711	-0-	4390	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	4620 X	4392	-0-	-228	-0-	4355	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	4380	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	4681 X	4034	-0-	-647	-0-	4003	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	4500 X	3703	-0-	-797	-0-	3674	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	4526 X	4159	-0-	-367	-0-	4122	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

05	5208 X	4082	-0-	-1126	-0-	4024	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	5040 X	3834	-0-	-1206	-0-	3798	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	5208 X	3949	-0-	-1259	-0-	3888	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	3800	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	4020 X	3656	-0-	-364	-0-	3620	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3653	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

05	9362 X	6885	-0-	-2477	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
06	9060 X	7217	-0-	-1843	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
07	9362 X	8566	-0-	-796	-0-	8566	3			Y	-0-					-0-
08	9207 X	6971	-0-	-2236	-0-	6971	3			Y	-0-					-0-
09	8160 X	6616	-0-	-1544	-0-	6616	3			Y	-0-					-0-
10	8556 X	7377	-0-	-1179	-0-	7377	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

05	6541 X	5955	-0-	-586	-0-	5792	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	6330 X	5769	-0-	-561	-0-	5622	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	6541 X	5615	-0-	-926	-0-	5425	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	6231 X	5847	-0-	-384	-0-	5668	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
09	5940 X	5015	-0-	-925	-0-	4964	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	5952 X	5759	-0-	-193	-0-	5678	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

05	9455 X	8886	-0-	-569	-0-	8075	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
06	8880 X	8492	-0-	-388	-0-	7791	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
07	9176 X	8624	-0-	-552	-0-	7903	3	721	9	Y	655	655	1			-0-
08	9114 X	8502	-0-	-612	-0-	7753	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
09	8820 X	8111	-0-	-709	-0-	7441	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
10	8897 X	8240	-0-	-657	-0-	7545	3	695	9	Y	632	632	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

05	4929 X	4811	-0-	-118	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
06	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
09	5220 X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
10	5394 X	4854	-0-	-540	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 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
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	9	9	1			-0-
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	435	1	5861	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	366	1	4712	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
08	5208	X	3790	-0-	-1418	-0-	257	1	2796	3	Y	670	670	1			-0-
							737	9									
09	5040	X	2974	-0-	-2066	-0-	242	1	2427	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
10	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	267	1	2754	3	Y	636	636	1			-0-
							700	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	340	1	4091	3	Y	1088	1088	1			-0-
							1197	9									
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	277	1	3741	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
07	7688	X	3883	-0-	-3805	-0-	215	1	2763	3	Y	823	823	1			-0-
							905	9									
08	7688	X	3331	-0-	-4357	-0-	214	1	2323	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
09	7440	X	3451	-0-	-3989	-0-	241	1	2421	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
10	5642	X	3574	-0-	-2068	-0-	245	1	2524	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

05	5983	X	5264	-0-	-719	-0-	316	1	3803	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	277	1	3734	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
07	5983	X	5203	-0-	-780	-0-	298	1	3838	3	Y	970	970	1			-0-
							1067	9									
08	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	292	1	3172	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
09	5520	X	4258	-0-	-1262	-0-	298	1	2990	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									
10	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	333	1	3431	3	Y	940	940	1			-0-
							1034	9									

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

05	7533	X	6125	-0-	-1408	-0-	364	1	4380	3	Y	1255	1255	1			-0-
							1381	9									
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	318	1	4288	3	Y	1342	1342	1			-0-
							1476	9									
07	7285	X	6150	-0-	-1135	-0-	342	1	4402	3	Y	1278	1278	1			-0-
							1406	9									
08	7285	X	5634	-0-	-1651	-0-	354	1	3855	3	Y	1295	1295	1			-0-
							1425	9									
09	7050	X	4312	-0-	-2738	-0-	266	1	2667	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
10	6293	X	4277	-0-	-2016	-0-	241	1	2486	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	6810	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
06	7380	X	6723	-0-	-657	-0-	6327	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
07	7471	X	6784	-0-	-687	-0-	6388	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
08	7471	X	6677	-0-	-794	-0-	6290	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
09	7230	X	6721	-0-	-509	-0-	6355	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
10	7254	X	6792	-0-	-462	-0-	6414	3	378	9	Y	344	344	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

05	6076	X	3512	-0-	-2564	-0-	2729	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	5730	X	3031	-0-	-2699	-0-	2524	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
07	5921	X	5040	-0-	-881	-0-	4136	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
08	5146	X	4993	-0-	-153	-0-	3975	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
09	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	2724	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
10	5053	X	1751	-0-	-3302	-0-	1399	3	352	9	Y	320	320	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	293	1	3950	3	Y	1168	1168	1			-0-
							1285	9									
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	343	1	4420	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	293	1	3191	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
09	5340	X	3916	-0-	-1424	-0-	275	1	2761	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
10	5518	X	4201	-0-	-1317	-0-	290	1	2989	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

05	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1858	-0-	-122	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

05	5146	X	4744	-0-	-402	-0-	4436	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
06	4980	X	4540	-0-	-440	-0-	4256	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
07	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	4328	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
08	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4270	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
09	4680	X	4315	-0-	-365	-0-	4050	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
10	4743	X	4403	-0-	-340	-0-	4122	3	281	9	Y	255	255	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	414	1	4266	3	Y	1178	1178	1			-0-
							1296	9									
06	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	367	1	2573	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
07	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	470	1	2419	3	Y	960	960	1			-0-
							1056	9									
08	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	363	1	2386	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
09	DLQ G-10		3378	-0-	3378	7037	337	1	2194	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									
*10	10394	X	3357	-0-	-7037	-0-	341	1	2165	3	Y	774	774	1			-0-
							851	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

05	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4085	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	4710	X	4079	-0-	-631	-0-	3869	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
07	4867	X	4254	-0-	-613	-0-	4041	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
08	DLQ G-10		4214	-0-	4214	4214	3999	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
09	DLQ G-10		4039	-0-	4039	8253	3839	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
*10	12385	X	4132	-0-	-8253	-0-	3921	3	211	9	Y	192	192	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

05	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	5528	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
06	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	5268	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6355	X	5808	-0-	-547	-0-	5311	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	DLQ G-10		5755	-0-	5755	5755	5230	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
09	DLQ G-10		5398	-0-	5398	11153	4934	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
*10	16473	X	5320	-0-	-11153	-0-	4950	3	370	9	Y	336	336	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

05	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5027	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
06	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	4815	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
07	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	4917	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
08	DLQ G-10		5533	-0-	5533	5533	4865	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
09	DLQ G-10		5287	-0-	5287	10820	4653	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
*10	16263	X	5443	-0-	-10820	-0-	4782	3	661	9	Y	601	601	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

05	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2497	-0-	-623	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

05	20863	X	16386	-0-	-4477	-0-	16386	3			Y	-0-					-0-
06	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	3			Y	-0-					-0-
07	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3			Y	-0-					-0-
08	19623	X	15286	-0-	-4337	-0-	15286	3			Y	-0-					-0-
09	18990	X	14908	-0-	-4082	-0-	14908	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	15351	-0-	-4706	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	1825	-0-	-2298	-0-	169	1	1133	3	Y	475	475	1			-0-
							523	9									
06	4320	X	1172	-0-	-3148	-0-	56	1	386	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
07	4464	X	2645	-0-	-1819	-0-	288	1	1809	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
08	4464	X	2927	-0-	-1537	-0-	327	1	1958	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
09	3930	X	2855	-0-	-1075	-0-	380	1	1932	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
10	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	263	1	1229	3	Y	502	502	1			-0-
							552	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

05	18045	X	4945	-0-	-13100	-0-	495	1	3013	3	Y	1306	1306	1			-0-
							1437	9									
06	2460	X	746	-0-	-1714	-0-	62	1	229	3	Y	414	414	1			-0-
							455	9									
07	10912	X	1454	-0-	-9458	-0-	230	1	876	3	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
08	10912	X	364	-0-	-10548	-0-	22	1	71	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	186	186	1			-0-
10	4960	X	539	-0-	-4421	-0-	116	1	218	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	266	1	1615	3	Y	938	938	1			-0-
							1032	9									
06	4410	X	2304	-0-	-2106	-0-	328	1	1211	3	Y	695	695	1			-0-
							765	9									
07	4557	X	3290	-0-	-1267	-0-	515	1	1961	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
08	4557	X	2566	-0-	-1991	-0-	439	1	1411	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
09	3600	X	1736	-0-	-1864	-0-	296	1	756	3	Y	622	622	1			-0-
							684	9									
10	3286	X	1318	-0-	-1968	-0-	272	1	512	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

05	9362	X	7971	-0-	-1391	-0-	820	1	5487	3	Y	1513	1513	1			-0-
							1664	9									
06	8970	X	6468	-0-	-2502	-0-	667	1	4578	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	9									
07	9269	X	4636	-0-	-4633	-0-	512	1	3220	3	Y	822	822	1			-0-
							904	9									
08	8525	X	5446	-0-	-3079	-0-	637	1	3817	3	Y	902	902	1			-0-
							992	9									
09	8250	X	1244	-0-	-7006	-0-	158	1	804	3	Y	256	256	1			-0-
							282	9									
10	7967	X	1314	-0-	-6653	-0-	151	1	706	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758 X	6191	-0-	-567	-0-	680	1	4552	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									
06	7080 X	4676	-0-	-2404	-0-	476	1	3268	3	Y	847	847	1			-0-
						932	9									
07	7316 X	3927	-0-	-3389	-0-	394	1	2478	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
08	7316 X	5125	-0-	-2191	-0-	544	1	3261	3	Y	1200	1200	1			-0-
						1320	9									
09	6150 X	5311	-0-	-839	-0-	696	1	3541	3	Y	976	976	1			-0-
						1074	9									
10	6200 X	5521	-0-	-679	-0-	819	1	3829	3	Y	794	794	1			-0-
						873	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

05	3720 X	2847	-0-	-873	-0-	2511	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
06	3600 X	2751	-0-	-849	-0-	2385	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
07	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	2445	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
08	3379 X	2420	-0-	-959	-0-	2179	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
09	3150 X	1027	-0-	-2123	-0-	913	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
*10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3251	3	425	9	Y	386	386	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

05	4712 X	4141	-0-	-571	-0-	3736	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
06	4560 X	3656	-0-	-904	-0-	3226	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
07	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3274	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	4154 X	3696	-0-	-458	-0-	3307	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
09	4020 X	1834	-0-	-2186	-0-	1619	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
*10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4181	3	529	9	Y	481	481	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5384	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
06	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	4395	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
07	5921 X	5151	-0-	-770	-0-	4533	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
08	6138 X	5563	-0-	-575	-0-	4893	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
09	5940 X	4141	-0-	-1799	-0-	3788	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
10	6138 X	4732	-0-	-1406	-0-	4162	3	570	9	Y	518	518	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

05	4805 X	4674	-0-	-131	-0-	4637	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4590 X	4381	-0-	-209	-0-	4356	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4176	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4445	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4680 X	4186	-0-	-494	-0-	4163	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	4681 X	4190	-0-	-491	-0-	4172	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

05	7161 X	6697	-0-	-464	-0-	6680	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	6450 X	6405	-0-	-45	-0-	6387	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	7037 X	6232	-0-	-805	-0-	6215	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	7037 X	6237	-0-	-800	-0-	6219	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	6810 X	5993	-0-	-817	-0-	5982	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6696 X	6053	-0-	-643	-0-	6042	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231 X	5371	-0-	-860	-0-	5214	3	157	9	N	143	143	1			-0-
06	6030 X	5389	-0-	-641	-0-	5254	3	135	9	N	123	123	1			-0-
07	6231 X	5274	-0-	-957	-0-	5087	3	187	9	N	170	170	1			-0-
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5382	3	155	9	N	141	141	1			-0-
09	5400 X	4516	-0-	-884	-0-	4330	3	186	9	N	169	169	1			-0-
10	5580 X	5262	-0-	-318	-0-	5153	3	109	9	N	99	99	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

05	4371 X	3822	-0-	-549	-0-	2740	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
06	4230 X	3617	-0-	-613	-0-	2656	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	2747	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
08	DLQ G-10	3717	-0-	3717	3717	2763	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
09	DLQ G-10	3597	-0-	3597	7314	2681	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
10	DLQ G-10	3674	-0-	3674	10988	2748	3	926	9	Y	842	842	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

05	10664 X	9668	-0-	-996	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
06	10290 X	9250	-0-	-1040	-0-	9250	3			Y	-0-					-0-
07	10416 X	9513	-0-	-903	-0-	9513	3			Y	-0-					-0-
08	10416 X	9446	-0-	-970	-0-	9446	3			Y	-0-					-0-
09	9480 X	8718	-0-	-762	-0-	8718	3			Y	-0-					-0-
10	9672 X	8582	-0-	-1090	-0-	8582	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4090	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3848	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
07	4030 X	3895	-0-	-135	-0-	3874	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4247 X	3877	-0-	-370	-0-	3844	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	4110 X	3481	-0-	-629	-0-	3431	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	4247 X	3592	-0-	-655	-0-	3492	3	100	9	Y	91	91	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

05	7006 X	6617	-0-	-389	-0-	6143	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
06	6780 X	6361	-0-	-419	-0-	5928	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
07	7006 X	6498	-0-	-508	-0-	6061	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
08	6882 X	6409	-0-	-473	-0-	5985	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
09	6630 X	6148	-0-	-482	-0-	5744	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	6603 X	6310	-0-	-293	-0-	5889	3	421	9	Y	383	383	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

05	5673 X	5237	-0-	-436	-0-	4432	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
06	5220 X	4696	-0-	-524	-0-	3904	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
07	5394 X	4622	-0-	-772	-0-	3897	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
08	5270 X	4360	-0-	-910	-0-	3638	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
09	5070 X	4216	-0-	-854	-0-	3590	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
10	5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	3321	3	647	9	Y	588	588	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603 X	5639	-0-	-964	-0-	340	1	4092	3	Y	1097	1097	1			-0-
						1207	9									
06	5730 X	5650	-0-	-80	-0-	310	1	4174	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
07	6076 X	5569	-0-	-507	-0-	322	1	4144	3	Y	1003	1003	1			-0-
						1103	9									
08	6076 X	4930	-0-	-1146	-0-	326	1	3546	3	Y	962	962	1			-0-
						1058	9									
09	5880 X	5759	-0-	-121	-0-	431	1	4324	3	Y	913	913	1			-0-
						1004	9									
10	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	350	1	3601	3	Y	1011	1011	1			-0-
						1112	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

05	6603 X	5435	-0-	-1168	-0-	323	1	3885	3	Y	1115	1115	1			-0-
						1227	9									
06	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	296	1	3986	3	Y	1030	1030	1			-0-
						1133	9									
07	6882 X	5711	-0-	-1171	-0-	331	1	4262	3	Y	1016	1016	1			-0-
						1118	9									
08	6882 X	5082	-0-	-1800	-0-	337	1	3666	3	Y	981	981	1			-0-
						1079	9									
09	6660 X	4967	-0-	-1693	-0-	360	1	3608	3	Y	908	908	1			-0-
						999	9									
10	5704 X	4787	-0-	-917	-0-	334	1	3438	3	Y	923	923	1			-0-
						1015	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

05	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2275	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
06	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2214	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
07	2604 X	1728	-0-	-876	-0-	1557	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
08	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	2613	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
09	DLQ G-10	2455	-0-	2455	5351	2198	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
10	DLQ G-10	2468	-0-	2468	7819	2213	3	255	9	Y	232	232	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

05	4836 X	4633	-0-	-203	-0-	4308	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
06	4680 X	4424	-0-	-256	-0-	4135	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
07	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	4210	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
08	4712 X	4440	-0-	-272	-0-	4156	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
09	4560 X	4243	-0-	-317	-0-	3975	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
10	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4036	3	286	9	Y	260	260	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

05	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	10743	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9168	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	8370 X	6988	-0-	-1382	-0-	6478	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
08	9982 X	6801	-0-	-3181	-0-	6306	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
09	9660 X	6374	-0-	-3286	-0-	5891	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
10	9982 X	6477	-0-	-3505	-0-	6002	3	475	9	Y	432	432	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595 X	6235	-0-	-1360	-0-	321	1	4535	3	Y	1254	1254	1			-0-
						1379	9									
06	7350 X	5747	-0-	-1603	-0-	305	1	4166	3	Y	1160	1160	1			-0-
						1276	9									
07	7223 X	5765	-0-	-1458	-0-	337	1	4143	3	Y	1168	1168	1			-0-
						1285	9									
08	6572 X	5583	-0-	-989	-0-	355	1	3989	3	Y	1126	1126	1			-0-
						1239	9									
09	6240 X	4765	-0-	-1475	-0-	319	1	3305	3	Y	1037	1037	1			-0-
						1141	9									
10	6231 X	4937	-0-	-1294	-0-	343	1	3387	3	Y	1097	1097	1			-0-
						1207	9									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

05	5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4803	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
06	4860 X	4592	-0-	-268	-0-	4497	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
07	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	4594	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	4550	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
09	4740 X	4439	-0-	-301	-0-	4354	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	4898 X	4530	-0-	-368	-0-	4435	3	95	9	Y	86	86	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

05	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
06	5160 X	4393	-0-	-767	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
07	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
08	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
*10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

05	8587 X	8101	-0-	-486	-0-	7339	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
06	8040 X	7744	-0-	-296	-0-	7019	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
07	8308 X	7839	-0-	-469	-0-	7131	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
08	8246 X	7661	-0-	-585	-0-	7031	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
09	7980 X	7311	-0-	-669	-0-	6658	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
10	8091 X	7374	-0-	-717	-0-	6703	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

05	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	6620	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
06	7080 X	6813	-0-	-267	-0-	6332	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
07	7316 X	6892	-0-	-424	-0-	6423	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
08	7192 X	6708	-0-	-484	-0-	6264	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
09	6960 X	6398	-0-	-562	-0-	5983	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	7161 X	6465	-0-	-696	-0-	6014	3	451	9	Y	410	410	1			-0-

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
05	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	179	1	2527	3	Y	599	599	1			-0-
						659	9									
06	3540 X	2627	-0-	-913	-0-	138	1	1882	3	Y	552	552	1			-0-
						607	9									
07	3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	149	1	1838	3	Y	546	546	1			-0-
						601	9									
08	3658 X	2570	-0-	-1088	-0-	164	1	1847	3	Y	508	508	1			-0-
						559	9									
09	3480 X	2280	-0-	-1200	-0-	158	1	1641	3	Y	437	437	1			-0-
						481	9									
10	3379 X	2411	-0-	-968	-0-	170	1	1681	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	247	1	2968	3	Y	1070	1070	1			-0-
						1177	9									
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	3	Y	653	653	1			-0-
						718	9									
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	319	319	1			-0-
08	4247 X	2592	-0-	-1655	-0-	157	1	1708	3	Y	661	661	1			-0-
						727	9									
09	4110 X	2856	-0-	-1254	-0-	200	1	2005	3	Y	592	592	1			-0-
						651	9									
10	4247 X	2252	-0-	-1995	-0-	153	1	1578	3	Y	474	474	1			-0-
						521	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

05	9331 X	9130	-0-	-201	-0-	8463	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
06	9030 X	8697	-0-	-333	-0-	8090	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	9176 X	8820	-0-	-356	-0-	8247	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
08	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	8190	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
09	8880 X	8308	-0-	-572	-0-	7806	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
10	9145 X	8435	-0-	-710	-0-	7956	3	479	9	Y	435	435	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

05	8401 X	8005	-0-	-396	-0-	7709	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
06	8130 X	7654	-0-	-476	-0-	7402	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	8153 X	7691	-0-	-462	-0-	7443	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
08	8153 X	7805	-0-	-348	-0-	7555	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	7890 X	7364	-0-	-526	-0-	7134	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
10	7998 X	7522	-0-	-476	-0-	7283	3	239	9	Y	217	217	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

05	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	4378	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
06	5280 X	5040	-0-	-240	-0-	4204	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5029	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	5114	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	4868	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
10	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	4980	3	953	9	Y	866	866	1			-0-

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
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3143	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
06	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2877	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2938	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2854	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2707	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2764	3	54	9	Y	49	49	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	419	1	5033	3	Y	1701	1701	1			-0-
							1871	9									
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	358	1	4832	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
07	7688	X	6880	-0-	-808	-0-	389	1	5005	3	Y	1351	1351	1			-0-
							1486	9									
08	7688	X	5780	-0-	-1908	-0-	365	1	3974	3	Y	1310	1310	1			-0-
							1441	9									
09	7440	X	4948	-0-	-2492	-0-	328	1	3293	3	Y	1206	1206	1			-0-
							1327	9									
10	7316	X	5959	-0-	-1357	-0-	404	1	4157	3	Y	1271	1271	1			-0-
							1398	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

05	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	2724	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	2575	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
07	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	2595	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2528	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
09	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	2405	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
10	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	2451	3	397	9	Y	361	361	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

05	11873	X	10140	-0-	-1733	-0-	8388	3	1752	9	Y	1593	1593	1			-0-
06	11490	X	9463	-0-	-2027	-0-	8054	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
07	11873	X	9622	-0-	-2251	-0-	8182	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
08	11377	X	9382	-0-	-1995	-0-	7979	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
09	10530	X	8977	-0-	-1553	-0-	7643	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
10	10137	X	9132	-0-	-1005	-0-	7757	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

05	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	5939	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
06	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	5778	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	6417	X	5725	-0-	-692	-0-	5576	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
08	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	5877	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	6150	X	5496	-0-	-654	-0-	5421	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
10	6076	X	5743	-0-	-333	-0-	5671	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

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
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	345	1	4154	3	Y	1090	1090	1			-0-
							1199	9									
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	278	1	3749	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	Y	876	876	1			-0-
							964	9									
08	5704	X	4656	-0-	-1048	-0-	314	1	3420	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
09	5520	X	3084	-0-	-2436	-0-	219	1	2194	3	Y	610	610	1			-0-
							671	9									
10	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	398	1	4101	3	Y	963	963	1			-0-
							1059	9									

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
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	432	1	4447	3	Y	1197	1197	1			-0-
							1317	9									
06	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	287	1	2010	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
07	5115	X	3734	-0-	-1381	-0-	432	1	2222	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
08	6200	X	3595	-0-	-2605	-0-	319	1	2096	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
09	6000	X	3163	-0-	-2837	-0-	304	1	1977	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
10	6200	X	3166	-0-	-3034	-0-	314	1	1994	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									

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
05	9579	X	8713	-0-	-866	-0-	344	1	7083	3	Y	1169	1169	1			-0-
							1286	9									
06	9270	X	7290	-0-	-1980	-0-	332	1	5814	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
07	8680	X	7093	-0-	-1587	-0-	334	1	5602	3	Y	1052	1052	1			-0-
							1157	9									
08	DLQ G-10		7589	-0-	7589	7589	384	1	6105	3	Y	1000	1000	1			-0-
							1100	9									
09	DLQ G-10		5438	-0-	5438	13027	302	1	4318	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
*10	15491	X	2464	-0-	-13027	-0-	130	1	1893	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									

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
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	319	1	6560	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	9									
06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	363	1	6359	3	Y	992	992	1			-0-
							1091	9									
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	451	1	7556	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									
08	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	473	1	7516	3	Y	955	955	1			-0-
							1051	9									
09	DLQ G-10		8323	-0-	8323	17363	481	1	6876	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									
*10	25746	X	8383	-0-	-17363	-0-	476	1	6927	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									

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
05	12214 X	11410	-0-	-804	-0-	11126	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
06	11820 X	10728	-0-	-1092	-0-	10488	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	12183 X	10316	-0-	-1867	-0-	10085	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	11904 X	11109	-0-	-795	-0-	10865	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
09	11340 X	10237	-0-	-1103	-0-	10018	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
10	11408 X	10159	-0-	-1249	-0-	9930	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

05	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	2862	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3856	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	3552	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3452	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	4260 X	3601	-0-	-659	-0-	3265	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
10	4402 X	3646	-0-	-756	-0-	3304	3	342	9	Y	311	311	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

05	10788 X	9561	-0-	-1227	-0-	479	1	7798	3	Y	1167	1167	1			-0-
						1284	9									
06	9750 X	8701	-0-	-1049	-0-	379	1	7196	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									
07	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	761	1	8500	3	Y	1244	1244	1			-0-
						1368	9									
08	DLQ G-10	11206	-0-	11206	11206	896	1	8918	3	Y	1265	1265	1			-0-
						1392	9									
09	DLQ G-10	8654	-0-	8654	19860	517	1	7049	3	Y	989	989	1			-0-
						1088	9									
*10	29218 X	9358	-0-	-19860	-0-	490	1	7726	3	Y	1038	1038	1			-0-
						1142	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

05	8742 X	7150	-0-	-1592	-0-	408	1	4905	3	Y	1670	1670	1			-0-
						1837	9									
06	8460 X	6946	-0-	-1514	-0-	363	1	4901	3	Y	1529	1529	1			-0-
						1682	9									
07	8742 X	6860	-0-	-1882	-0-	392	1	5047	3	Y	1292	1292	1			-0-
						1421	9									
08	7688 X	5646	-0-	-2042	-0-	363	1	3949	3	Y	1213	1213	1			-0-
						1334	9									
09	7440 X	5347	-0-	-2093	-0-	368	1	3691	3	Y	1171	1171	1			-0-
						1288	9									
10	7192 X	6064	-0-	-1128	-0-	414	1	4261	3	Y	1263	1263	1			-0-
						1389	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

05	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	133	1	2740	3	Y	632	632	1			-0-
						695	9									
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	3	Y	541	541	1			-0-
						595	9									
07	3906 X	3025	-0-	-881	-0-	139	1	2329	3	Y	506	506	1			-0-
						557	9									
08	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	143	1	2272	3	Y	481	481	1			-0-
						529	9									
09	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5661	145	1	2079	3	Y	448	448	1			-0-
						493	9									
*10	8428 X	2767	-0-	-5661	-0-	146	1	2128	3	Y	448	448	1			-0-
						493	9									

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
05	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	588	1	9582	3	Y	1173	1173	1			-0-
						1290	9									
06	11400 X	10412	-0-	-988	-0-	464	1	8801	3	Y	1043	1043	1			-0-
						1147	9									
07	11780 X	10413	-0-	-1367	-0-	761	1	8496	3	Y	1051	1051	1			-0-
						1156	9									
08	DLQ G-10	10124	-0-	10124	10124	823	1	8187	3	Y	1013	1013	1			-0-
						1114	9									
09	DLQ G-10	8017	-0-	8017	18141	484	1	6601	3	Y	847	847	1			-0-
						932	9									
*10	28430 X	10289	-0-	-18141	-0-	544	1	8562	3	Y	1075	1075	1			-0-
						1183	9									

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

05	8246 X	7421	-0-	-825	-0-	6578	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	7710 X	7155	-0-	-555	-0-	6372	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
07	7843 X	7149	-0-	-694	-0-	6379	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
08	7688 X	7120	-0-	-568	-0-	6350	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
09	7440 X	6756	-0-	-684	-0-	6031	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	6111	3	740	9	Y	673	673	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

05	8680 X	8181	-0-	-499	-0-	7129	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
06	8400 X	7872	-0-	-528	-0-	6916	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
07	8525 X	8061	-0-	-464	-0-	7091	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
08	8494 X	7905	-0-	-589	-0-	6955	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
09	7980 X	7537	-0-	-443	-0-	6632	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
10	8184 X	7627	-0-	-557	-0-	6719	3	908	9	Y	825	825	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	237	1	2847	3	Y	1340	1340	1			-0-
						1474	9									
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	228	1	3074	3	Y	1299	1299	1			-0-
						1429	9									
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	3614	3	Y	1301	1301	1			-0-
						1431	9									
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	285	1	3103	3	Y	1165	1165	1			-0-
						1282	9									
09	4740 X	4434	-0-	-306	-0-	290	1	2911	3	Y	1121	1121	1			-0-
						1233	9									
10	5332 X	4946	-0-	-386	-0-	321	1	3308	3	Y	1197	1197	1			-0-
						1317	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	352	1	7249	3	Y	1630	1630	1			-0-
						1793	9									
06	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	376	1	6588	3	Y	1319	1319	1			-0-
						1451	9									
07	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	405	1	6790	3	Y	1400	1400	1			-0-
						1540	9									
08	DLQ G-10	8185	-0-	8185	8185	400	1	6366	3	Y	1290	1290	1			-0-
						1419	9									
09	DLQ G-10	7893	-0-	7893	16078	428	1	6117	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
*10	23972 X	7894	-0-	-16078	-0-	428	1	6235	3	Y	1119	1119	1			-0-
						1231	9									

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
05	7192	X	7086	-0-	-106	-0-	410	1	4932	3	Y	1585	1585	1			-0-
							1744	9									
06	7440	X	4378	-0-	-3062	-0-	232	1	3132	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	476	1	6129	3	Y	1688	1688	1			-0-
							1857	9									
08	7688	X	6397	-0-	-1291	-0-	408	1	4436	3	Y	1412	1412	1			-0-
							1553	9									
09	7410	X	6128	-0-	-1282	-0-	419	1	4201	3	Y	1371	1371	1			-0-
							1508	9									
10	8153	X	6634	-0-	-1519	-0-	449	1	4622	3	Y	1421	1421	1			-0-
							1563	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	269	1	5528	3	Y	1079	1079	1			-0-
							1187	9									
06	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	295	1	5175	3	Y	986	985	1	1	8	-0-
							1085	9									
07	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	313	1	5242	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
08	6975	X	6383	-0-	-592	-0-	317	1	5042	3	Y	931	930	1	1	8	-0-
							1024	9									
09	6750	X	5872	-0-	-878	-0-	321	1	4595	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									
10	6975	X	4939	-0-	-2036	-0-	256	1	3722	3	Y	874	873	1	1	8	-0-
							961	9									

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	413	1	4252	3	Y	1375	1375	1			-0-
							1513	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	353	1	2470	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	449	1	2309	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
08	5673	X	3706	-0-	-1967	-0-	365	1	2397	3	Y	858	858	1			-0-
							944	9									
09	5490	X	3448	-0-	-2042	-0-	333	1	2167	3	Y	862	862	1			-0-
							948	9									
10	5673	X	3348	-0-	-2325	-0-	322	1	2048	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	16931	-0-	-3684	-0-	875	1	14249	3	Y	1643	1643	1			-0-
							1807	9									
06	19950	X	16298	-0-	-3652	-0-	732	1	13883	3	Y	1530	1530	1			-0-
							1683	9									
07	20615	X	15940	-0-	-4675	-0-	1175	1	13119	3	Y	1496	1496	1			-0-
							1646	9									
08	19623	X	14242	-0-	-5381	-0-	1167	1	11613	3	Y	1329	1329	1			-0-
							1462	9									
09	17010	X	12025	-0-	-4985	-0-	740	1	10097	3	Y	1080	1080	1			-0-
							1188	9									
10	16926	X	16471	-0-	-455	-0-	884	1	13920	3	Y	1515	1515	1			-0-
							1667	9									

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
05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	529	1	3542	3	Y	1129	1129	1			-0-
						1242	9									
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	541	1	3714	3	Y	1138	1138	1			-0-
						1252	9									
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	507	1	3185	3	Y	889	889	1			-0-
						978	9									
08	5301 X	4999	-0-	-302	-0-	562	1	3367	3	Y	973	973	1			-0-
						1070	9									
09	5520 X	4996	-0-	-524	-0-	658	1	3345	3	Y	903	903	1			-0-
						993	9									
10	5704 X	4795	-0-	-909	-0-	671	1	3134	3	Y	900	900	1			-0-
						990	9									

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	424	1	5995	3	Y	1613	1613	1			-0-
						1774	9									
06	7860 X	7674	-0-	-186	-0-	403	1	5504	3	Y	1606	1606	1			-0-
						1767	9									
07	8308 X	7982	-0-	-326	-0-	473	1	5817	3	Y	1538	1538	1			-0-
						1692	9									
08	DLQ G-10	6953	-0-	6953	6953	435	1	4888	3	Y	1482	1482	1			-0-
						1630	9									
09	DLQ G-10	6207	-0-	6207	13160	409	1	4240	3	Y	1416	1416	1			-0-
						1558	9									
*10	20146 X	6986	-0-	-13160	-0-	491	1	4845	3	Y	1500	1500	1			-0-
						1650	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145 X	7476	-0-	-1669	-0-	386	1	5452	3	Y	1489	1489	1			-0-
						1638	9									
06	8850 X	6583	-0-	-2267	-0-	348	1	4751	3	Y	1349	1349	1			-0-
						1484	9									
07	9145 X	6513	-0-	-2632	-0-	385	1	4741	3	Y	1261	1261	1			-0-
						1387	9									
08	DLQ G-10	6152	-0-	6152	6152	387	1	4349	3	Y	1287	1287	1			-0-
						1416	9									
09	DLQ G-10	5723	-0-	5723	11875	383	1	3972	3	Y	1244	1244	1			-0-
						1368	9									
*10	18458 X	6583	-0-	-11875	-0-	465	1	4588	3	Y	1391	1391	1			-0-
						1530	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	210	1	2530	3	Y	963	963	1			-0-
						1059	9									
06	4560 X	4054	-0-	-506	-0-	211	1	2851	3	Y	902	902	1			-0-
						992	9									
07	4805 X	3973	-0-	-832	-0-	210	1	2700	3	Y	966	966	1			-0-
						1063	9									
08	4805 X	3636	-0-	-1169	-0-	229	1	2496	3	Y	828	828	1			-0-
						911	9									
09	4650 X	3451	-0-	-1199	-0-	231	1	2321	3	Y	817	817	1			-0-
						899	9									
10	4185 X	3407	-0-	-778	-0-	215	1	2217	3	Y	886	886	1			-0-
						975	9									

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
05	9610 X	5834	-0-	-3776	-0-	598	1	4004	3	Y	1120	1120	1			-0-
						1232	9									
06	9300 X	6316	-0-	-2984	-0-	634	1	4349	3	Y	1212	1212	1			-0-
						1333	9									
07	9610 X	4879	-0-	-4731	-0-	523	1	3286	3	Y	973	973	1			-0-
						1070	9									
08	8649 X	5782	-0-	-2867	-0-	639	1	3827	3	Y	1196	1196	1			-0-
						1316	9									
09	8160 X	4489	-0-	-3671	-0-	563	1	2861	3	Y	968	968	1			-0-
						1065	9									
10	6541 X	4502	-0-	-2039	-0-	607	1	2836	3	Y	963	963	1			-0-
						1059	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

05	8122 X	7475	-0-	-647	-0-	6914	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
06	7560 X	7245	-0-	-315	-0-	6691	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
07	7812 X	7284	-0-	-528	-0-	6727	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
08	7595 X	7074	-0-	-521	-0-	6535	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
09	7350 X	6795	-0-	-555	-0-	6270	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
10	7502 X	6883	-0-	-619	-0-	6347	3	536	9	Y	487	487	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

05	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	701	1	7224	3	Y	2319	2319	1			-0-
						2551	9									
06	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	765	1	5355	3	Y	1790	1790	1			-0-
						1969	9									
07	8618 X	7741	-0-	-877	-0-	944	1	4854	3	Y	1766	1766	1			-0-
						1943	9									
08	10478 X	7456	-0-	-3022	-0-	736	1	4830	3	Y	1718	1718	1			-0-
						1890	9									
09	10140 X	6649	-0-	-3491	-0-	652	1	4236	3	Y	1601	1601	1			-0-
						1761	9									
10	10478 X	6460	-0-	-4018	-0-	642	1	4084	3	Y	1576	1576	1			-0-
						1734	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	244	1	3562	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	246	1	3406	3	Y	1208	1208	1			-0-
						1329	9									
07	5828 X	4929	-0-	-899	-0-	285	1	3292	3	Y	1229	1229	1			-0-
						1352	9									
08	5828 X	4731	-0-	-1097	-0-	296	1	3182	3	Y	1139	1139	1			-0-
						1253	9									
09	5640 X	4929	-0-	-711	-0-	292	1	3489	3	Y	1044	1044	1			-0-
						1148	9									
10	5518 X	5103	-0-	-415	-0-	350	1	3727	3	Y	933	933	1			-0-
						1026	9									

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
05	7626	X	6353	-0-	-1273	-0-	243	1	5008	3	Y	1002	1002	1			-0-
							1102	9									
06	7380	X	6576	-0-	-804	-0-	294	1	5147	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
07	7502	X	6321	-0-	-1181	-0-	295	1	4951	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
08	7502	X	6266	-0-	-1236	-0-	308	1	4905	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
09	6570	X	5778	-0-	-792	-0-	314	1	4487	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
10	6789	X	4869	-0-	-1920	-0-	248	1	3614	3	Y	915	915	1			-0-
							1007	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	261	1	3696	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
06	5160	X	4603	-0-	-557	-0-	253	1	3449	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	279	1	3438	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
08	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	323	1	3629	3	Y	795	795	1			-0-
							875	9									
09	5070	X	3905	-0-	-1165	-0-	275	1	2852	3	Y	707	707	1			-0-
							778	9									
10	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	295	1	2915	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	465	1	9575	3	Y	1950	1950	1			-0-
							2145	9									
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	1461	1461	1			-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	379	1	6356	3	Y	1205	1205	1			-0-
							1326	9									
08	9951	X	7967	-0-	-1984	-0-	394	1	6263	3	Y	1191	1191	1			-0-
							1310	9									
09	9630	X	7106	-0-	-2524	-0-	385	1	5509	3	Y	1102	1102	1			-0-
							1212	9									
10	9951	X	7134	-0-	-2817	-0-	384	1	5582	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	9300	X	6129	-0-	-3171	-0-	332	1	4700	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
06	7020	X	5514	-0-	-1506	-0-	302	1	4127	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
07	7254	X	5554	-0-	-1700	-0-	341	1	4193	3	Y	927	927	1			-0-
							1020	9									
08	6696	X	5538	-0-	-1158	-0-	368	1	4129	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
09	6450	X	989	-0-	-5461	-0-	70	1	722	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
10	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	416	1	4110	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

05	10943	X	4736	-0-	-6207	-0-	248	1	3511	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
06	10590	X	6245	-0-	-4345	-0-	350	1	4782	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
07	10943	X	5214	-0-	-5729	-0-	322	1	3955	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	4993	333	1	3744	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
09	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9553	329	1	3413	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
*10	14136	X	4583	-0-	-9553	-0-	340	1	3354	3	Y	808	808	1			-0-
							889	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	384	1	5601	3	Y	1862	1862	1			-0-
							2048	9									
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	308	1	4265	3	Y	1300	1300	1			-0-
							1430	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	354	1	4087	3	Y	1333	1333	1			-0-
							1466	9									
08	8029	X	5753	-0-	-2276	-0-	375	1	4025	3	Y	1230	1230	1			-0-
							1353	9									
09	7770	X	5653	-0-	-2117	-0-	339	1	4052	3	Y	1147	1147	1			-0-
							1262	9									
10	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	399	1	4248	3	Y	1160	1160	1			-0-
							1276	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

05	8370	X	7694	-0-	-676	-0-	6953	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
06	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	6744	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
07	8184	X	7585	-0-	-599	-0-	6867	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
08	7998	X	7469	-0-	-529	-0-	6761	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
09	7650	X	7091	-0-	-559	-0-	6430	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
10	7688	X	7201	-0-	-487	-0-	6526	3	675	9	Y	614	614	1			-0-

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
05	6479	X	5134	-0-	-1345	-0-	456	1	3054	3	Y	1476	1476	1			-0-
							1624	9									
06	6270	X	5118	-0-	-1152	-0-	520	1	3569	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
07	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	474	1	2982	3	Y	1087	1087	1			-0-
							1196	9									
08	5611	X	4588	-0-	-1023	-0-	523	1	3131	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
09	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	652	1	3315	3	Y	855	855	1			-0-
							941	9									
10	5301	X	3932	-0-	-1369	-0-	552	1	2580	3	Y	727	727	1			-0-
							800	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
05	8339	X	6627	-0-	-1712	-0-	653	1	4371	3	Y	1457	1457	1			-0-
							1603	9									
06	8610	X	6038	-0-	-2572	-0-	578	1	3966	3	Y	1358	1358	1			-0-
							1494	9									
07	8897	X	4686	-0-	-4211	-0-	509	1	3203	3	Y	885	885	1			-0-
							974	9									
08	8897	X	5274	-0-	-3623	-0-	597	1	3577	3	Y	1000	1000	1			-0-
							1100	9									
09	7020	X	4693	-0-	-2327	-0-	599	1	3048	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
10	6634	X	4627	-0-	-2007	-0-	632	1	2954	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	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
05	5518	X	3540	-0-	-1978	-0-	378	1	2300	3	Y	784	784	1			-0-
							862	9									
06	5340	X	2519	-0-	-2821	-0-	419	1	1546	3	Y	504	504	1			-0-
							554	9									
07	5518	X	3363	-0-	-2155	-0-	545	1	2075	3	Y	675	675	1			-0-
							743	9									
08	4991	X	2065	-0-	-2926	-0-	368	1	1182	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									
09	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	585	1	1494	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
10	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	728	1	1373	3	Y	668	668	1			-0-
							735	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
05	5611	X	3490	-0-	-2121	-0-	342	1	2077	3	Y	974	974	1			-0-
							1071	9									
06	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	297	1	1094	3	Y	368	368	1			-0-
							405	9									
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	428	1	1632	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
08	3503	X	2089	-0-	-1414	-0-	391	1	1257	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									
09	3390	X	1761	-0-	-1629	-0-	377	1	963	3	Y	383	383	1			-0-
							421	9									
10	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	465	1	877	3	Y	456	456	1			-0-
							502	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
05	8897	X	8443	-0-	-454	-0-	7974	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
06	8610	X	8144	-0-	-466	-0-	7724	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
07	8897	X	8455	-0-	-442	-0-	8037	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8554	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
09	8160	X	7340	-0-	-820	-0-	6959	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	8463	X	6898	-0-	-1565	-0-	6503	3	395	9	Y	359	359	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8392	-0-	-2148	-0-	907	1	6067	3	Y	1289	1289	1			-0-
							1418	9									
06	9900	X	9640	-0-	-260	-0-	1042	1	7151	3	Y	1315	1315	1			-0-
							1447	9									
07	10199	X	8577	-0-	-1622	-0-	960	1	6034	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
08	10199	X	8746	-0-	-1453	-0-	1042	1	6243	3	Y	1328	1328	1			-0-
							1461	9									
09	9780	X	7789	-0-	-1991	-0-	1058	1	5381	3	Y	1227	1227	1			-0-
							1350	9									
*10	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1601	1	7481	3	Y	1122	1122	1			-0-
							1234	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13585	-0-	-1822	-0-	11531	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
06	14910	X	13434	-0-	-1476	-0-	11364	3	2070	9	Y	1882	1882	1			-0-
07	15407	X	13358	-0-	-2049	-0-	11404	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
08	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	12311	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
09	13440	X	13042	-0-	-398	-0-	11375	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
10	13888	X	13414	-0-	-474	-0-	11742	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	13246	-0-	-1851	-0-	11614	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
06	14610	X	12574	-0-	-2036	-0-	11059	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
07	15097	X	12647	-0-	-2450	-0-	11138	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
08	13857	X	12156	-0-	-1701	-0-	10724	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
09	12960	X	11081	-0-	-1879	-0-	9759	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
10	13237	X	11766	-0-	-1471	-0-	10349	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	2672	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
06	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	2633	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
07	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	2679	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2736	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
09	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	2658	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
10	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	2627	3	473	9	Y	430	430	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	8797	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
06	9210	X	8676	-0-	-534	-0-	8250	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	9517	X	8427	-0-	-1090	-0-	8000	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
08	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	8029	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
09	9180	X	7965	-0-	-1215	-0-	7568	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
10	9362	X	8107	-0-	-1255	-0-	7679	3	428	9	Y	389	389	1			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

05	7967 X	6697	-0-	-1270	-0-	6129	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
06	7140 X	6360	-0-	-780	-0-	5902	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
07	7161 X	6413	-0-	-748	-0-	5953	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
08	6944 X	6402	-0-	-542	-0-	5942	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
09	6510 X	6082	-0-	-428	-0-	5649	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
10	6696 X	6175	-0-	-521	-0-	5727	3	448	9	Y	407	407	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	126	1	1298	3	Y	1187	1187	1			-0-
						1306	9									
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	111	1	776	3	Y	2519	2519	1			-0-
						2771	9									
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	153	1	789	3	Y	1735	1735	1			-0-
						1909	9									
08	3100 N	3264	-0-	164	164	140	1	922	3	Y	2002	2002	1			-0-
						2202	9									
09	2654 X	2490	-0-	-164	-0-	125	1	812	3	Y	1412	1412	1			-0-
						1553	9									
10	2728 X	2475	-0-	-253	-0-	217	1	1378	3	Y	800	800	1			-0-
						880	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

05	9145 X	8240	-0-	-905	-0-	7507	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
06	8850 X	7742	-0-	-1108	-0-	7061	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
07	8928 X	7795	-0-	-1133	-0-	7125	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	8587 X	7786	-0-	-801	-0-	7181	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
09	8070 X	7424	-0-	-646	-0-	6856	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
10	8246 X	7356	-0-	-890	-0-	6774	3	582	9	Y	529	529	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

05	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	398	1	5811	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
06	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	387	1	5354	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
07	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	377	1	4351	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
08	7378 X	4476	-0-	-2902	-0-	292	1	3131	3	Y	957	957	1			-0-
						1053	9									
09	7140 X	4398	-0-	-2742	-0-	268	1	3206	3	Y	840	840	1			-0-
						924	9									
10	7378 X	4309	-0-	-3069	-0-	295	1	3139	3	Y	795	795	1			-0-
						875	9									

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
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	478	1	2905	3	Y	787	787	1			-0-
							866	9									
06	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	457	1	1686	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
07	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	516	1	1964	3	Y	565	565	1			-0-
							622	9									
08	4247	X	2875	-0-	-1372	-0-	540	1	1735	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
09	4110	X	3263	-0-	-847	-0-	794	1	2027	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
10	4247	X	534	-0-	-3713	-0-	110	1	207	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

05	4309	X	3639	-0-	-670	-0-	287	1	1748	3	Y	1458	1458	1			-0-
							1604	9									
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	484	1	1784	3	Y	1010	1008	1	2	8	-0-
							1111	9									
07	6727	X	3093	-0-	-3634	-0-	500	1	1903	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									
08	6727	X	2337	-0-	-4390	-0-	419	1	1345	3	Y	521	521	1			-0-
							573	9									
09	6510	X	1799	-0-	-4711	-0-	365	1	933	3	Y	455	454	1	1	8	-0-
							501	9									
10	3627	X	1844	-0-	-1783	-0-	492	1	928	3	Y	385	384	1	1	8	-0-
							424	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	2823	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
06	3840	X	3330	-0-	-510	-0-	2662	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	2696	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
08	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	2616	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
09	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	2537	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	2577	3	641	9	Y	583	583	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

05	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	2387	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
06	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	1857	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	1895	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
08	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	1845	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
09	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	1812	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
10	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	1993	3	728	9	Y	662	662	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

05	6541	X	6224	-0-	-317	-0-	5774	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
06	6330	X	5945	-0-	-385	-0-	5510	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	6479	X	5783	-0-	-696	-0-	5343	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
08	6479	X	5768	-0-	-711	-0-	5314	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
09	6090	X	5495	-0-	-595	-0-	5058	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
10	6231	X	5639	-0-	-592	-0-	5173	3	466	9	Y	424	424	1			-0-

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
05	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	1731	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
06	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	1662	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	1712	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	1699	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
09	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	1644	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	1633	3	374	9	Y	340	340	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

05	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3536	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
06	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3313	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	3344	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3269	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
09	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3094	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
10	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3210	3	294	9	Y	267	267	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

05	4309	X	3238	-0-	-1071	-0-	2990	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
06	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	2920	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
07	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	3013	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
08	3627	X	3156	-0-	-471	-0-	2908	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	2915	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	2878	3	219	9	Y	199	199	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	261	1	3686	3	Y	960	960	1			-0-
							1056	9									
06	6120	X	3858	-0-	-2262	-0-	192	1	2620	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
07	6324	X	5746	-0-	-578	-0-	350	1	4307	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
08	6324	X	4730	-0-	-1594	-0-	309	1	3472	3	Y	863	863	1			-0-
							949	9									
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	393	1	4067	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
10	5735	X	4377	-0-	-1358	-0-	324	1	3195	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

05	8773	X	7054	-0-	-1719	-0-	389	1	5496	3	Y	1063	1063	1			-0-
							1169	9									
06	7530	X	6314	-0-	-1216	-0-	356	1	4854	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
07	7781	X	5546	-0-	-2235	-0-	343	1	4215	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
08	7781	X	5188	-0-	-2593	-0-	346	1	3889	3	Y	866	866	1			-0-
							953	9									
09	7080	X	4352	-0-	-2728	-0-	309	1	3205	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
10	7068	X	4361	-0-	-2707	-0-	326	1	3220	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									

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
05	16027	X	11384	-0-	-4643	-0-	620	1	8771	3	Y	1812	1812	1			-0-
							1993	9									
06	11340	X	9397	-0-	-1943	-0-	508	1	6933	3	Y	1778	1778	1			-0-
							1956	9									
07	11718	X	5073	-0-	-6645	-0-	296	1	3643	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
08	11377	X	8316	-0-	-3061	-0-	534	1	6001	3	Y	1619	1619	1			-0-
							1781	9									
09	11010	X	8543	-0-	-2467	-0-	613	1	6349	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
10	11377	X	7993	-0-	-3384	-0-	599	1	5917	3	Y	1343	1343	1			-0-
							1477	9									

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

05	7440	X	4348	-0-	-3092	-0-	164	1	3373	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
06	5610	X	3567	-0-	-2043	-0-	154	1	2694	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	126	1	2104	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	4929	X	2655	-0-	-2274	-0-	120	1	1904	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
09	4770	X	2623	-0-	-2147	-0-	131	1	1872	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
10	4340	X	2557	-0-	-1783	-0-	125	1	1812	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

05	9579	X	4511	-0-	-5068	-0-	173	1	3554	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
06	9270	X	3653	-0-	-5617	-0-	165	1	2887	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	288	1	4830	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	275	1	4371	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
09	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	263	1	3757	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
10	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	175	1	2547	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

05	3100	N	5193	-0-	2093	4625	189	1	3890	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
06	3000	N	4748	-0-	1748	6373	199	1	3494	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	10881	X	4508	-0-	-6373	-0-	197	1	3300	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	3	Y	879	879	1			-0-
							967	9									
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	209	1	2992	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
*10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	193	1	2802	3	Y	844	844	1			-0-
							928	9									

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
05	8680	X	6221	-0-	-2459	-0-	238 1078	1 9	4905	3	Y	980	980	1			-0-
06	8580	X	5759	-0-	-2821	-0-	257 1000	1 9	4502	3	Y	909	909	1			-0-
07	8866	X	5224	-0-	-3642	-0-	242 921	1 9	4061	3	Y	837	837	1			-0-
08	8866	X	4824	-0-	-4042	-0-	236 828	1 9	3760	3	Y	753	753	1			-0-
09	6210	X	4380	-0-	-1830	-0-	235 783	1 9	3362	3	Y	712	712	1			-0-
10	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	198 818	1 9	2888	3	Y	744	744	1			-0-

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
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	198 887	1 9	4065	3	Y	806	806	1			-0-
06	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	198 721	1 9	3469	3	Y	655	655	1			-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	218 733	1 9	3655	3	Y	666	666	1			-0-
08	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	223 705	1 9	3544	3	Y	641	641	1			-0-
09	4980	X	4203	-0-	-777	-0-	232 649	1 9	3322	3	Y	590	590	1			-0-
10	5146	X	3832	-0-	-1314	-0-	204 656	1 9	2972	3	Y	596	596	1			-0-

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
05	9145	X	5932	-0-	-3213	-0-	225 1088	1 9	4619	3	Y	989	989	1			-0-
06	7980	X	7104	-0-	-876	-0-	332 957	1 9	5815	3	Y	870	870	1			-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	353 915	1 9	5909	3	Y	832	832	1			-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	360 875	1 9	5724	3	Y	795	795	1			-0-
09	7110	X	6372	-0-	-738	-0-	363 816	1 9	5193	3	Y	742	742	1			-0-
10	7347	X	6306	-0-	-1041	-0-	352 838	1 9	5116	3	Y	762	762	1			-0-

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
05	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	360 1074	1 9	7406	3	Y	976	976	1			-0-
06	9120	X	7421	-0-	-1699	-0-	348 978	1 9	6095	3	Y	889	889	1			-0-
07	9734	X	7551	-0-	-2183	-0-	373 922	1 9	6256	3	Y	838	838	1			-0-
08	9734	X	7086	-0-	-2648	-0-	368 869	1 9	5849	3	Y	790	790	1			-0-
09	9420	X	6546	-0-	-2874	-0-	374 828	1 9	5344	3	Y	753	753	1			-0-
10	8835	X	6513	-0-	-2322	-0-	365 834	1 9	5314	3	Y	758	758	1			-0-

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
05	7254 X	5639	-0-	-1615	-0-	219	1	4496	3	Y	840	840	1			-0-
						924	9									
06	7020 X	5791	-0-	-1229	-0-	268	1	4697	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
07	7254 X	5743	-0-	-1511	-0-	279	1	4680	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
08	6417 X	5359	-0-	-1058	-0-	273	1	4349	3	Y	670	670	1			-0-
						737	9									
09	5790 X	4781	-0-	-1009	-0-	266	1	3798	3	Y	652	652	1			-0-
						717	9									
10	5983 X	4914	-0-	-1069	-0-	271	1	3937	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

05	5952 X	5349	-0-	-603	-0-	207	1	4259	3	Y	803	803	1			-0-
						883	9									
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	259	1	4529	3	Y	747	747	1			-0-
						822	9									
07	6510 X	5424	-0-	-1086	-0-	262	1	4388	3	Y	704	704	1			-0-
						774	9									
08	6510 X	4872	-0-	-1638	-0-	246	1	3913	3	Y	648	648	1			-0-
						713	9									
09	6300 X	4390	-0-	-1910	-0-	243	1	3476	3	Y	610	610	1			-0-
						671	9									
10	5797 X	3824	-0-	-1973	-0-	203	1	2957	3	Y	604	604	1			-0-
						664	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

05	8401 X	6095	-0-	-2306	-0-	5447	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
06	8130 X	5785	-0-	-2345	-0-	5267	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6820 X	6043	-0-	-777	-0-	5508	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
08	6820 X	5905	-0-	-915	-0-	5385	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
09	6090 X	5098	-0-	-992	-0-	4641	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
10	6107 X	4991	-0-	-1116	-0-	4529	3	462	9	Y	420	420	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

05	5270 X	4580	-0-	-690	-0-	4143	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
06	5100 X	4327	-0-	-773	-0-	3884	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
07	4774 X	4415	-0-	-359	-0-	3997	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	3731	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
09	4440 X	4096	-0-	-344	-0-	3692	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	4588 X	4119	-0-	-469	-0-	3714	3	405	9	Y	368	368	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

05	7099 X	6310	-0-	-789	-0-	5693	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
06	6870 X	5869	-0-	-1001	-0-	5305	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
07	7099 X	5898	-0-	-1201	-0-	5333	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
08	6758 X	5794	-0-	-964	-0-	5243	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
09	6300 X	5561	-0-	-739	-0-	5030	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
10	6324 X	5397	-0-	-927	-0-	4866	3	531	9	Y	483	483	1			-0-

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
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	1946	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	123	1	1510	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	124	1	1391	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	157	1	1630	3	Y	612	612	1			-0-
							673	9									
*10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	125	1	1234	3	Y	622	622	1			-0-
							684	9									

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	316	1	6509	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
06	6990	X	6084	-0-	-906	-0-	280	1	4902	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
07	6355	X	5292	-0-	-1063	-0-	252	1	4223	3	Y	743	743	1			-0-
							817	9									
08	7967	X	5849	-0-	-2118	-0-	297	1	4716	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
09	7710	X	5292	-0-	-2418	-0-	295	1	4225	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
10	7967	X	4981	-0-	-2986	-0-	270	1	3929	3	Y	711	711	1			-0-
							782	9									

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	267	1	5501	3	Y	964	964	1			-0-
							1060	9									
06	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	230	1	4034	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
07	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	224	1	3745	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
08	6820	X	4266	-0-	-2554	-0-	208	1	3304	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
09	6600	X	3969	-0-	-2631	-0-	212	1	3027	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
10	6820	X	3885	-0-	-2935	-0-	205	1	2987	3	Y	630	630	1			-0-
							693	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

05	7130	X	3331	-0-	-3799	-0-	2948	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
06	6900	X	2695	-0-	-4205	-0-	2267	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
07	7130	X	1431	-0-	-5699	-0-	1061	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
08	6758	X	391	-0-	-6367	-0-	274	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
09	6060	X	124	-0-	-5936	-0-	118	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3317	X	173	-0-	-3144	-0-	167	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

05	6696	X	6171	-0-	-525	-0-	5656	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
06	6480	X	5829	-0-	-651	-0-	5356	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
07	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	5421	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
08	6386	X	5681	-0-	-705	-0-	5209	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	4986	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
10	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5068	3	474	9	Y	431	431	1			-0-

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
05	13144	X	4537	-0-	-8607	-0-	175	1	2469	3	Y	1721	1721	1			-0-
							1893	9									
06	11460	X	10673	-0-	-787	-0-	610	1	8325	3	Y	1580	1580	1			-0-
							1738	9									
07	11842	X	10839	-0-	-1003	-0-	689	1	8477	3	Y	1521	1521	1			-0-
							1673	9									
08	11842	X	8097	-0-	-3745	-0-	534	1	5998	3	Y	1423	1423	1			-0-
							1565	9									
09	10680	X	4084	-0-	-6596	-0-	238	1	2465	3	Y	1255	1255	1			-0-
							1381	9									
10	11036	X	4870	-0-	-6166	-0-	307	1	3032	3	Y	1392	1392	1			-0-
							1531	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

05	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	488	1	6899	3	Y	1408	1408	1			-0-
							1549	9									
06	9150	X	8845	-0-	-305	-0-	500	1	6828	3	Y	1379	1379	1			-0-
							1517	9									
07	10292	X	8894	-0-	-1398	-0-	556	1	6845	3	Y	1357	1357	1			-0-
							1493	9									
08	10292	X	7914	-0-	-2378	-0-	529	1	5943	3	Y	1311	1311	1			-0-
							1442	9									
09	9960	X	6968	-0-	-2992	-0-	501	1	5190	3	Y	1161	1161	1			-0-
							1277	9									
10	9145	X	6692	-0-	-2453	-0-	499	1	4924	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

05	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6095	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6120	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	6760	3	689	9	Y	626	626	1			-0-
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	7499	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8131	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
*10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	8378	3	817	9	Y	743	743	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

05	12586	X	10865	-0-	-1721	-0-	9641	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-
06	11340	X	10367	-0-	-973	-0-	9275	3	1092	9	Y	993	993	1			-0-
07	11718	X	10885	-0-	-833	-0-	9770	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
08	11036	X	9794	-0-	-1242	-0-	8874	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
09	10680	X	10085	-0-	-595	-0-	9015	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
10	10881	X	7514	-0-	-3367	-0-	6659	3	855	9	Y	777	777	1			-0-

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
05	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10127	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8228	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
07	9641 X	9348	-0-	-293	-0-	8563	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
08	11005 X	9248	-0-	-1757	-0-	8468	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
09	10650 X	9139	-0-	-1511	-0-	8240	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
10	11005 X	10876	-0-	-129	-0-	9805	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000 X	109	-0-	-2891	-0-	100	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1085 X	302	-0-	-783	-0-	261	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	328	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	322	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	344	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

05	9176 X	7710	-0-	-1466	-0-	6388	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
06	8280 X	7521	-0-	-759	-0-	6247	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	7936 X	7866	-0-	-70	-0-	6543	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
08	7936 X	7916	-0-	-20	-0-	6600	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
09	7680 X	6879	-0-	-801	-0-	5783	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
10	7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	5352	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

05	6293 X	6064	-0-	-229	-0-	5241	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
06	6090 X	5818	-0-	-272	-0-	5126	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	6200 X	6037	-0-	-163	-0-	5236	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
08	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	4941	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	5880 X	5747	-0-	-133	-0-	5107	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
10	6076 X	5631	-0-	-445	-0-	4972	3	659	9	Y	599	599	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

05	6634 X	5476	-0-	-1158	-0-	194	1	3998	3	Y	1167	1167	1			-0-
						1284	9									
06	7350 X	5128	-0-	-2222	-0-	216	1	3791	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
07	7595 X	3943	-0-	-3652	-0-	160	1	2684	3	Y	999	999	1			-0-
						1099	9									
08	DLQ G-10	4068	-0-	4068	4068	180	1	2859	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
09	DLQ G-10	3671	-0-	3671	7739	178	1	2547	3	Y	860	860	1			-0-
						946	9									
10	DLQ G-10	3689	-0-	3689	11428	176	1	2566	3	Y	861	861	1			-0-
						947	9									

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
05	8835 X	7422	-0-	-1413	-0-	283	1	5817	3	Y	1202	1202	1			-0-
						1322	9									
06	8550 X	5469	-0-	-3081	-0-	241	1	4215	3	Y	921	921	1			-0-
						1013	9									
07	7595 X	7563	-0-	-32	-0-	361	1	6040	3	Y	1056	1056	1			-0-
						1162	9									
08	DLQ G-10	7050	-0-	7050	7050	354	1	5623	3	Y	975	975	1			-0-
						1073	9									
09	DLQ G-10	6407	-0-	6407	13457	353	1	5043	3	Y	919	919	1			-0-
						1011	9									
10	DLQ G-10	5816	-0-	5816	19273	313	1	4548	3	Y	868	868	1			-0-
						955	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

05	14074 X	8566	-0-	-5508	-0-	965	1	6459	3	Y	1038	1038	1			-0-
						1142	9									
06	11550 X	8943	-0-	-2607	-0-	999	1	6858	3	Y	987	987	1			-0-
						1086	9									
07	11191 X	8726	-0-	-2465	-0-	1051	1	6610	3	Y	968	968	1			-0-
						1065	9									
08	9207 X	7347	-0-	-1860	-0-	884	1	5294	3	Y	1063	1063	1			-0-
						1169	9									
09	8940 X	7121	-0-	-1819	-0-	1011	1	5142	3	Y	880	880	1			-0-
						968	9									
10	9238 X	5560	-0-	-3678	-0-	826	1	3858	3	Y	796	796	1			-0-
						876	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

05	7130 X	5781	-0-	-1349	-0-	4778	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	6900 X	5508	-0-	-1392	-0-	4547	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	6200 X	5612	-0-	-588	-0-	4618	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	5952 X	5405	-0-	-547	-0-	4431	3	974	9	Y	885	885	1			-0-
09	5670 X	4409	-0-	-1261	-0-	3684	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	5766 X	5556	-0-	-210	-0-	4587	3	969	9	Y	881	881	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

05	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	980	1	6558	3	Y	1187	1187	1			-0-
						1306	9									
06	11010 X	7085	-0-	-3925	-0-	766	1	5256	3	Y	966	965	1	1	8	-0-
						1063	9									
07	11377 X	1282	-0-	-10095	-0-	124	1	778	3	Y	345	345	1			-0-
						380	9									
08	11377 X	5653	-0-	-5724	-0-	640	1	3835	3	Y	1071	1070	1	1	8	-0-
						1178	9									
09	8550 X	2827	-0-	-5723	-0-	347	1	1762	3	Y	653	652	1	1	8	-0-
						718	9									
10	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	83	83	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

05	4991 X	3953	-0-	-1038	-0-	3241	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	4200 X	3766	-0-	-434	-0-	3095	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
07	4340 X	3784	-0-	-556	-0-	3101	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
08	4185 X	3740	-0-	-445	-0-	3066	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
09	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3128	3	707	9	Y	643	643	1			-0-
10	3968 X	3566	-0-	-402	-0-	2903	3	663	9	Y	603	603	1			-0-

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
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	292	292	1			-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	488	488	1			-0-
07	5735	X	3693	-0-	-2042	-0-	407	1	2559	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									
08	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	628	1	3764	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	642	1	3264	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									
*10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	782	1	3652	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	7262	-0-	-4518	-0-	795	1	5322	3	Y	1041	1041	1			-0-
							1145	9									
06	10830	X	7582	-0-	-3248	-0-	822	1	5645	3	Y	1014	1013	1	1	8	-0-
							1115	9									
07	10168	X	6145	-0-	-4023	-0-	716	1	4504	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
08	7347	X	5728	-0-	-1619	-0-	652	1	3907	3	Y	1063	1062	1	1	8	-0-
							1169	9									
09	7590	X	5870	-0-	-1720	-0-	801	1	4071	3	Y	907	906	1	1	8	-0-
							998	9									
10	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	1065	1	4978	3	Y	1046	1045	1	1	8	-0-
							1151	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8823	-0-	-74	-0-	990	1	6627	3	Y	1096	1096	1			-0-
							1206	9									
06	10710	X	8841	-0-	-1869	-0-	1000	1	6863	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
07	11067	X	4463	-0-	-6604	-0-	496	1	3121	3	Y	769	769	1			-0-
							846	9									
08	11067	X	5217	-0-	-5850	-0-	599	1	3588	3	Y	936	936	1			-0-
							1030	9									
09	8850	X	6649	-0-	-2201	-0-	924	1	4699	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
10	9145	X	7036	-0-	-2109	-0-	1062	1	4960	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	1129	-0-	-3490	-0-	40	1	819	3	Y	245	245	1			-0-
							270	9									
06	4140	X	3528	-0-	-612	-0-	154	1	2696	3	Y	616	616	1			-0-
							678	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	216	1	3617	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
08	DLQ	G-10	4111	-0-	4111	4111	210	1	3332	3	Y	517	516	1	1	8	-0-
							569	9									
09	DLQ	G-10	3589	-0-	3589	7700	200	1	2861	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
10	DLQ	G-10	3720	-0-	3720	11420	204	1	2968	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									

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
05	7901	X	2597	-0-	-5304	-0-	135 551	1 9	1911	3	Y	501	501	1			-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	147 559	1 9	2006	3	Y	508	508	1			-0-
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	148 563	1 9	1815	3	Y	512	512	1			-0-
08	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	153 545	1 9	1722	3	Y	495	495	1			-0-
09	2700	N	2161	-0-	-539	-0-	146 501	1 9	1514	3	Y	455	455	1			-0-
10	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	160 503	1 9	1583	3	Y	457	457	1			-0-

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
05	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	275 1014	1 9	3891	3	Y	922	922	1			-0-
06	5640	X	3092	-0-	-2548	-0-	155 823	1 9	2114	3	Y	748	748	1			-0-
07	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	269 937	1 9	3310	3	Y	852	852	1			-0-
08	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	4310	277 922	1 9	3111	3	Y	838	838	1			-0-
09	DLQ	G-10	3815	-0-	3815	8125	263 833	1 9	2719	3	Y	757	757	1			-0-
10	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	12206	296 867	1 9	2918	3	Y	788	788	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	487 619	1 9	6879	3	N	563	563	1			-0-
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	474 568	1 9	6472	3	N	516	516	1			-0-
07	8742	X	7502	-0-	-1240	-0-	523 548	1 9	6431	3	N	498	498	1			-0-
08	8742	X	7624	-0-	-1118	-0-	580 528	1 9	6516	3	N	480	480	1			-0-
09	8460	X	7162	-0-	-1298	-0-	587 499	1 9	6076	3	N	454	454	1			-0-
10	7998	X	6531	-0-	-1467	-0-	557 476	1 9	5498	3	N	433	433	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	8207	-0-	-2674	-0-	423 1803	1 9	5981	3	Y	1639	1639	1			-0-
06	10530	X	5766	-0-	-4764	-0-	296 1430	1 9	4040	3	Y	1300	1300	1			-0-
07	10881	X	5050	-0-	-5831	-0-	280 1321	1 9	3449	3	Y	1201	1201	1			-0-
08	DLQ	G-10	5883	-0-	5883	5883	364 1427	1 9	4092	3	Y	1297	1297	1			-0-
09	DLQ	G-10	6274	-0-	6274	12157	425 1443	1 9	4406	3	Y	1312	1312	1			-0-
10	DLQ	G-10	6512	-0-	6512	18669	462 1494	1 9	4556	3	Y	1358	1358	1			-0-

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
05	6634 X	4891	-0-	-1743	-0-	244	1	3457	3	Y	1082	1082	1			-0-
						1190	9									
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	259	1	3534	3	Y	999	999	1			-0-
						1099	9									
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	294	1	3620	3	Y	1059	1059	1			-0-
						1165	9									
08	DLQ G-10	4947	-0-	4947	4947	312	1	3510	3	Y	1023	1023	1			-0-
						1125	9									
09	DLQ G-10	4719	-0-	4719	9666	322	1	3331	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
10	DLQ G-10	5297	-0-	5297	14963	385	1	3798	3	Y	1013	1013	1			-0-
						1114	9									

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
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	433	1	6121	3	Y	1617	1617	1			-0-
						1779	9									
06	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	530	1	7238	3	Y	1574	1574	1			-0-
						1731	9									
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	529	1	6501	3	Y	1439	1439	1			-0-
						1583	9									
08	DLQ G-10	8317	-0-	8317	8317	554	1	6226	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									
09	DLQ G-10	7024	-0-	7024	15341	499	1	5171	3	Y	1231	1231	1			-0-
						1354	9									
10	DLQ G-10	7477	-0-	7477	22818	558	1	5512	3	Y	1279	1279	1			-0-
						1407	9									

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1035	-0-	1035	1035	38	1	599	3	Y	362	362	1			-0-
						398	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
05	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	978	1	15918	3	Y	4016	4016	1			-0-
						4418	9									
06	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	690	1	13103	3	Y	3148	3148	1			-0-
						3463	9									
07	17732 X	13919	-0-	-3813	-0-	911	1	10172	3	Y	2578	2578	1			-0-
						2836	9									
08	DLQ G-10	12785	-0-	12785	12785	924	1	9196	3	Y	2423	2423	1			-0-
						2665	9									
09	DLQ G-10	10892	-0-	10892	23677	581	1	7929	3	Y	2165	2165	1			-0-
						2382	9									
*10	32395 X	8718	-0-	-23677	-0-	402	1	6334	3	Y	1802	1802	1			-0-
						1982	9									

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
05	12555 X	11623	-0-	-932	-0-	511	1	8315	3	Y	2543	2543	1			-0-
						2797	9									
06	13140 X	9198	-0-	-3942	-0-	361	1	6860	3	Y	1797	1797	1			-0-
						1977	9									
07	13578 X	7977	-0-	-5601	-0-	525	1	5859	3	Y	1448	1448	1			-0-
						1593	9									
08	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	564	1	5614	3	Y	1389	1389	1			-0-
						1528	9									
09	DLQ G-10	7595	-0-	7595	15301	416	1	5670	3	Y	1372	1372	1			-0-
						1509	9									
*10	23100 X	7799	-0-	-15301	-0-	373	1	5876	3	Y	1409	1409	1			-0-
						1550	9									

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
05	2907 X	-0-	-0-	-2907	-0-					Y	-0-					-0-
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	Y	166	166	1			-0-
						183	9									
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	582	1	6500	3	Y	1389	1389	1			-0-
						1528	9									
08	3100 N	7204	-0-	4104	4104	536	1	5331	3	Y	1215	1215	1			-0-
						1337	9									
09	3000 N	5546	-0-	2546	6650	306	1	4169	3	Y	974	974	1			-0-
						1071	9									
*10	11972 X	5322	-0-	-6650	-0-	252	1	3975	3	Y	995	995	1			-0-
						1095	9									

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
05	8618 X	6473	-0-	-2145	-0-	315	1	5124	3	Y	940	940	1			-0-
						1034	9									
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	360	1	6829	3	Y	1166	1166	1			-0-
						1283	9									
07	8618 X	3538	-0-	-5080	-0-	217	1	2418	3	Y	821	821	1			-0-
						903	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	589	589	1			-0-
09	DLQ G-10	6003	-0-	6003	6003	334	1	4558	3	Y	1010	1010	1			-0-
						1111	9									
*10	11796 X	5793	-0-	-6003	-0-	279	1	4391	3	Y	1021	1021	1			-0-
						1123	9									

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
05	10013 X	8251	-0-	-1762	-0-	392	1	6386	3	Y	1339	1339	1			-0-
						1473	9									
06	9690 X	6344	-0-	-3346	-0-	259	1	4919	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
07	11408 X	6704	-0-	-4704	-0-	457	1	5103	3	Y	1040	1040	1			-0-
						1144	9									
08	DLQ G-10	6830	-0-	6830	6830	502	1	5000	3	Y	1207	1207	1			-0-
						1328	9									
09	DLQ G-10	4951	-0-	4951	11781	269	1	3669	3	Y	921	921	1			-0-
						1013	9									
*10	16332 X	4551	-0-	-11781	-0-	210	1	3312	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									

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
05	16213 X	9807	-0-	-6406	-0-	440	1	7160	3	Y	2006	2006	1			-0-
						2207	9									
06	16440 X	9995	-0-	-6445	-0-	396	1	7519	3	Y	1891	1891	1			-0-
						2080	9									
07	16988 X	7773	-0-	-9215	-0-	483	1	5391	3	Y	1726	1726	1			-0-
						1899	9									
08	DLQ G-10	7438	-0-	7438	7438	536	1	5331	3	Y	1428	1428	1			-0-
						1571	9									
09	DLQ G-10	4413	-0-	4413	11851	231	1	3152	3	Y	936	936	1			-0-
						1030	9									
*10	16056 X	4205	-0-	-11851	-0-	184	1	2895	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

05	9052 X	3450	-0-	-5602	-0-	188	1	2658	3	Y	549	549	1			-0-
						604	9									
06	3750 X	2673	-0-	-1077	-0-	148	1	2026	3	Y	454	454	1			-0-
						499	9									
07	4278 X	2308	-0-	-1970	-0-	131	1	1608	3	Y	517	517	1			-0-
						569	9									
08	DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423	158	1	1775	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
09	DLQ G-10	2229	-0-	2229	4652	156	1	1614	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									
10	DLQ G-10	2122	-0-	2122	6774	153	1	1510	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

05	13082 X	9167	-0-	-3915	-0-	8181	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
06	12390 X	8574	-0-	-3816	-0-	7698	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
07	10354 X	7851	-0-	-2503	-0-	7099	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
08	DLQ G-10	8924	-0-	8924	8924	8027	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
09	DLQ G-10	8355	-0-	8355	17279	7540	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
10	DLQ G-10	8659	-0-	8659	25938	7797	3	862	9	Y	784	784	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

05	13950 X	13691	-0-	-259	-0-	11693	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
06	13500 X	12230	-0-	-1270	-0-	10499	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
07	13950 X	13007	-0-	-943	-0-	11269	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
08	DLQ G-10	13073	-0-	13073	13073	11362	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
09	DLQ G-10	11809	-0-	11809	24882	10265	3	1544	9	Y	1404	1404	1			-0-
10	DLQ G-10	12198	-0-	12198	37080	10561	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

05	3100 N	9007	-0-	5907	5907	454	1	7399	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
06	3000 N	2065	-0-	-935	4972	69	1	1304	3	Y	629	629	1			-0-
						692	9									
07	12207 X	7235	-0-	-4972	-0-	484	1	5401	3	Y	1227	1227	1			-0-
						1350	9									
08	DLQ G-10	6955	-0-	6955	6955	522	1	5195	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									
09	DLQ G-10	5187	-0-	5187	12142	286	1	3909	3	Y	902	902	1			-0-
						992	9									
*10	18185 X	6043	-0-	-12142	-0-	294	1	4630	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									

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
05	13020 X	10238	-0-	-2782	-0-	558	1	7887	3	Y	1630	1630	1			-0-
						1793	9									
06	11220 X	8689	-0-	-2531	-0-	494	1	6746	3	Y	1317	1317	1			-0-
						1449	9									
07	11594 X	6520	-0-	-5074	-0-	386	1	4749	3	Y	1259	1259	1			-0-
						1385	9									
08	DLQ G-10	5951	-0-	5951	5951	378	1	4246	3	Y	1206	1206	1			-0-
						1327	9									
09	DLQ G-10	4877	-0-	4877	10828	325	1	3363	3	Y	1081	1081	1			-0-
						1189	9									
10	DLQ G-10	1950	-0-	1950	12778	81	1	804	3	Y	968	968	1			-0-
						1065	9									

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-
07	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6846	-0-	6846	6846	526	1	5233	3	Y	988	988	1			-0-
						1087	9									
09	DLQ G-10	7992	-0-	7992	14838	456	1	6225	3	Y	1192	1192	1			-0-
						1311	9									
*10	22169 X	7331	-0-	-14838	-0-	361	1	5692	3	Y	1162	1162	1			-0-
						1278	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

05	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	14967	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
06	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	14206	3	1883	9	Y	1712	1712	1			-0-
07	16120 X	15164	-0-	-956	-0-	13458	3	1706	9	Y	1551	1551	1			-0-
08	DLQ G-10	12577	-0-	12577	12577	11113	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
09	DLQ G-10	11533	-0-	11533	24110	10171	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
10	DLQ G-10	11811	-0-	11811	35921	10710	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	375	1	5479	3	Y	1557	1557	1			-0-
						1713	9									
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	424	1	5876	3	Y	1429	1429	1			-0-
						1572	9									
07	7316 X	7305	-0-	-11	-0-	450	1	5194	3	Y	1510	1510	1			-0-
						1661	9									
08	DLQ G-10	5775	-0-	5775	5775	354	1	3805	3	Y	1469	1469	1			-0-
						1616	9									
09	DLQ G-10	3387	-0-	3387	9162	176	1	2107	3	Y	1004	1004	1			-0-
						1104	9									
*10	13205 X	4043	-0-	-9162	-0-	243	1	2593	3	Y	1097	1097	1			-0-
						1207	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

05	12710 X	12214	-0-	-496	-0-	10785	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
06	12300 X	11626	-0-	-674	-0-	10304	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
07	12710 X	11081	-0-	-1629	-0-	9873	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
08	12338 X	11358	-0-	-980	-0-	10089	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
09	11940 X	11634	-0-	-306	-0-	10332	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
10	12214 X	12080	-0-	-134	-0-	10753	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-

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
05	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	433	1	6316	3	Y	1826	1826	1			-0-
						2009	9									
06	8670 X	8138	-0-	-532	-0-	442	1	6120	3	Y	1433	1433	1			-0-
						1576	9									
07	10292 X	4411	-0-	-5881	-0-	251	1	2902	3	Y	1144	1144	1			-0-
						1258	9									
08	DLQ G-10	4655	-0-	4655	4655	290	1	3116	3	Y	1135	1135	1			-0-
						1249	9									
09	DLQ G-10	7925	-0-	7925	12580	493	1	5883	3	Y	1408	1408	1			-0-
						1549	9									
*10	19771 X	7191	-0-	-12580	-0-	485	1	5170	3	Y	1396	1396	1			-0-
						1536	9									

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

05	13299 X	11923	-0-	-1376	-0-	591	1	9616	3	Y	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
06	12750 X	11206	-0-	-1544	-0-	481	1	9132	3	Y	1448	1448	1			-0-
						1593	9									
07	12958 X	11194	-0-	-1764	-0-	787	1	8786	3	Y	1474	1474	1			-0-
						1621	9									
08	DLQ G-10	10231	-0-	10231	10231	803	1	7996	3	Y	1302	1302	1			-0-
						1432	9									
09	DLQ G-10	6461	-0-	6461	16692	394	1	5377	3	Y	627	627	1			-0-
						690	9									
10	DLQ G-10	12611	-0-	12611	29303	651	1	10252	3	Y	1553	1553	1			-0-
						1708	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

05	15066 X	13122	-0-	-1944	-0-	653	1	10630	3	Y	1672	1672	1			-0-
						1839	9									
06	14130 X	12167	-0-	-1963	-0-	525	1	9956	3	Y	1533	1533	1			-0-
						1686	9									
07	14601 X	11967	-0-	-2634	-0-	846	1	9452	3	Y	1517	1517	1			-0-
						1669	9									
08	DLQ G-10	10942	-0-	10942	10942	859	1	8548	3	Y	1395	1395	1			-0-
						1535	9									
09	DLQ G-10	6193	-0-	6193	17135	366	1	4998	3	Y	754	754	1			-0-
						829	9									
10	DLQ G-10	13150	-0-	13150	30285	671	1	10566	3	Y	1739	1739	1			-0-
						1913	9									

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
05	12369 X	10243	-0-	-2126	-0-	508	1	8273	3	Y	1329	1329	1			-0-
						1462	9									
06	11610 X	9543	-0-	-2067	-0-	410	1	7788	3	Y	1223	1223	1			-0-
						1345	9									
07	11253 X	9472	-0-	-1781	-0-	668	1	7460	3	Y	1222	1222	1			-0-
						1344	9									
08	DLQ G-10	8284	-0-	8284	8284	649	1	6460	3	Y	1068	1068	1			-0-
						1175	9									
09	DLQ G-10	6552	-0-	6552	14836	380	1	5187	3	Y	895	895	1			-0-
						985	9									
10	DLQ G-10	7502	-0-	7502	22338	381	1	5996	3	Y	1023	1023	1			-0-
						1125	9									

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

05	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	501	1	7321	3	Y	2203	2203	1			-0-
						2423	9									
06	9300 X	6218	-0-	-3082	-0-	325	1	4499	3	Y	1267	1267	1			-0-
						1394	9									
07	7719 X	5213	-0-	-2506	-0-	286	1	3308	3	Y	1472	1472	1			-0-
						1619	9									
08	DLQ G-10	6290	-0-	6290	6290	395	1	4246	3	Y	1499	1499	1			-0-
						1649	9									
09	DLQ G-10	6345	-0-	6345	12635	358	1	4278	3	Y	1554	1554	1			-0-
						1709	9									
*10	18341 X	5706	-0-	-12635	-0-	347	1	3695	3	Y	1513	1513	1			-0-
						1664	9									

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

05	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

05	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	586	1	12066	3	Y	853	853	1			-0-
						938	9									
06	12120 X	8769	-0-	-3351	-0-	421	1	7376	3	Y	884	884	1			-0-
						972	9									
07	12524 X	10802	-0-	-1722	-0-	535	1	8957	3	Y	1191	1191	1			-0-
						1310	9									
08	DLQ G-10	10936	-0-	10936	10936	567	1	9018	3	Y	1228	1228	1			-0-
						1351	9									
09	DLQ G-10	10590	-0-	10590	21526	605	1	8650	3	Y	1214	1214	1			-0-
						1335	9									
10	DLQ G-10	9379	-0-	9379	30905	527	1	7672	3	Y	1073	1073	1			-0-
						1180	9									

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
05	22568 X	16676	-0-	-5892	-0-	699	1	14373	3	Y	1458	1458	1			-0-
						1604	9									
06	20040 X	11741	-0-	-8299	-0-	559	1	9798	3	Y	1258	1258	1			-0-
						1384	9									
07	18879 X	9906	-0-	-8973	-0-	479	1	8022	3	Y	1277	1277	1			-0-
						1405	9									
08	DLQ G-10	9331	-0-	9331	9331	470	1	7468	3	Y	1266	1266	1			-0-
						1393	9									
09	DLQ G-10	8846	-0-	8846	18177	490	1	7013	3	Y	1221	1221	1			-0-
						1343	9									
10	DLQ G-10	9744	-0-	9744	27921	533	1	7753	3	Y	1325	1325	1			-0-
						1458	9									

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

05	5580 X	4727	-0-	-853	-0-	186	1	3826	3	Y	650	650	1			-0-
						715	9									
06	4680 X	3674	-0-	-1006	-0-	169	1	2956	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
07	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	150	1	2513	3	Y	460	460	1			-0-
						506	9									
08	DLQ G-10	2797	-0-	2797	2797	137	1	2178	3	Y	438	438	1			-0-
						482	9									
09	DLQ G-10	2039	-0-	2039	4836	109	1	1553	3	Y	343	343	1			-0-
						377	9									
10	DLQ G-10	4009	-0-	4009	8845	233	1	3389	3	Y	352	352	1			-0-
						387	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

05	18445 X	14516	-0-	-3929	-0-	12892	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
06	16890 X	13457	-0-	-3433	-0-	11955	3	1502	9	Y	1365	1364	1	1	8	-0-
07	16585 X	13343	-0-	-3242	-0-	11860	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
08	DLQ G-10	13325	-0-	13325	13325	11855	3	1470	9	Y	1336	1335	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	12764	-0-	12764	26089	11350	3	1414	9	Y	1285	1284	1	1	8	-0-
10	DLQ G-10	12511	-0-	12511	38600	11092	3	1419	9	Y	1290	1289	1	1	8	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

05	16058 X	13026	-0-	-3032	-0-	11561	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
06	15540 X	12112	-0-	-3428	-0-	10757	3	1355	9	Y	1232	1231	1	1	8	-0-
07	14632 X	12031	-0-	-2601	-0-	10703	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
08	DLQ G-10	11586	-0-	11586	11586	10384	3	1202	9	Y	1093	1092	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	10680	-0-	10680	22266	9545	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
10	DLQ G-10	10770	-0-	10770	33036	9615	3	1155	9	Y	1050	1049	1	1	8	-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

05	18352 X	16459	-0-	-1893	-0-	711	1	14635	3	Y	1012	1012	1			-0-
						1113	9									
06	16290 X	7949	-0-	-8341	-0-	394	1	6905	3	Y	591	591	1			-0-
						650	9									
07	14353 X	7741	-0-	-6612	-0-	392	1	6564	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
08	DLQ G-10	9208	-0-	9208	9208	492	1	7819	3	Y	815	815	1			-0-
						897	9									
09	DLQ G-10	9438	-0-	9438	18646	556	1	7951	3	Y	846	846	1			-0-
						931	9									
10	DLQ G-10	9378	-0-	9378	28024	543	1	7901	3	Y	849	849	1			-0-
						934	9									

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
05	13981 X	12232	-0-	-1749	-0-	527	1	10834	3	Y	792	792	1			-0-
						871	9									
06	13590 X	5691	-0-	-7899	-0-	281	1	4920	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
07	14043 X	12352	-0-	-1691	-0-	631	1	10570	3	Y	1046	1046	1			-0-
						1151	9									
08	DLQ G-10	6672	-0-	6672	6672	354	1	5630	3	Y	625	625	1			-0-
						688	9									
09	DLQ G-10	6368	-0-	6368	13040	373	1	5332	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
10	DLQ G-10	7578	-0-	7578	20618	435	1	6336	3	Y	734	734	1			-0-
						807	9									

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
05	9641 X	7940	-0-	-1701	-0-	311	1	6389	3	Y	1127	1127	1			-0-
						1240	9									
06	9240 X	4677	-0-	-4563	-0-	196	1	3429	3	Y	956	956	1			-0-
						1052	9									
07	7533 X	4233	-0-	-3300	-0-	172	1	2875	3	Y	1078	1078	1			-0-
						1186	9									
08	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	165	1	2620	3	Y	1054	1054	1			-0-
						1159	9									
09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	7555	165	1	2356	3	Y	991	991	1			-0-
						1090	9									
10	DLQ G-10	3931	-0-	3931	11486	179	1	2599	3	Y	1048	1048	1			-0-
						1153	9									

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
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	674	1	13876	3	Y	1163	1163	1			-0-
						1279	9									
06	13740 X	12643	-0-	-1097	-0-	617	1	10802	3	Y	1113	1113	1			-0-
						1224	9									
07	14198 X	5108	-0-	-9090	-0-	253	1	4247	3	Y	553	553	1			-0-
						608	9									
08	DLQ G-10	12794	-0-	12794	12794	675	1	10740	3	Y	1254	1254	1			-0-
						1379	9									
09	DLQ G-10	10233	-0-	10233	23027	593	1	8482	3	Y	1053	1053	1			-0-
						1158	9									
10	DLQ G-10	11606	-0-	11606	34633	670	1	9756	3	Y	1073	1073	1			-0-
						1180	9									

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
05	14725 X	11391	-0-	-3334	-0-	445	1	9161	3	Y	1623	1623	1			-0-
						1785	9									
06	14790 X	10619	-0-	-4171	-0-	478	1	8374	3	Y	1606	1606	1			-0-
						1767	9									
07	15283 X	10848	-0-	-4435	-0-	515	1	8633	3	Y	1545	1545	1			-0-
						1700	9									
08	DLQ G-10	10262	-0-	10262	10262	512	1	8147	3	Y	1457	1456	1	1	8	-0-
						1603	9									
09	DLQ G-10	9405	-0-	9405	19667	517	1	7395	3	Y	1357	1357	1			-0-
						1493	9									
10	DLQ G-10	9202	-0-	9202	28869	501	1	7286	3	Y	1286	1286	1			-0-
						1415	9									

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
05	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	15	15	1			-0-
06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
07	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9295	-0-	9295	9295	521	1	7588	3	Y	1078	1078	1			-0-
						1186	9									

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	168	1	3464	3	Y	569	569	1			-0-
						626	9									
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	189	1	3317	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	191	1	3196	3	Y	555	555	1			-0-
						611	9									
08	DLQ G-10	2878	-0-	2878	2878	147	1	2331	3	Y	364	364	1			-0-
						400	9									
09	DLQ G-10	3175	-0-	3175	6053	178	1	2550	3	Y	406	406	1			-0-
						447	9									
10	DLQ G-10	3155	-0-	3155	9208	175	1	2548	3	Y	393	393	1			-0-
						432	9									

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

05	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	395	1	8135	3	Y	951	951	1			-0-
						1046	9									
06	10950 X	8692	-0-	-2258	-0-	423	1	7408	3	Y	783	783	1			-0-
						861	9									
07	11687 X	8880	-0-	-2807	-0-	453	1	7592	3	Y	759	759	1			-0-
						835	9									
08	DLQ G-10	8518	-0-	8518	8518	456	1	7257	3	Y	732	731	1	1	8	-0-
						805	9									
09	DLQ G-10	8172	-0-	8172	16690	483	1	6904	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
10	DLQ G-10	7687	-0-	7687	24377	445	1	6476	3	Y	696	695	1	1	8	-0-
						766	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

05	24180 X	19208	-0-	-4972	-0-	974	1	14817	3	Y	3106	3106	1			-0-
						3417	9									
06	23400 X	18993	-0-	-4407	-0-	1044	1	14770	3	Y	2890	2889	1	1	8	-0-
						3179	9									
07	24180 X	20128	-0-	-4052	-0-	1182	1	15544	3	Y	3093	3093	1			-0-
						3402	9									
08	DLQ G-10	19766	-0-	19766	19766	1350	1	15164	3	Y	2956	2955	1	1	8	-0-
						3252	9									
09	DLQ G-10	17934	-0-	17934	37700	1292	1	13705	3	Y	2670	2669	1	1	8	-0-
						2937	9									
*10	52557 X	14857	-0-	-37700	-0-	1200	1	11097	3	Y	2327	2326	1	1	8	-0-
						2560	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297 X	11794	-0-	-9503	-0-	606	1	9229	3	Y	1781	1781	1			-0-
						1959	9									
06	16920 X	10312	-0-	-6608	-0-	572	1	8088	3	Y	1502	1501	1	1	8	-0-
						1652	9									
07	15779 X	9267	-0-	-6512	-0-	551	1	7253	3	Y	1330	1330	1			-0-
						1463	9									
08	DLQ G-10	8090	-0-	8090	8090	559	1	6278	3	Y	1139	1139	1			-0-
						1253	9									
09	DLQ G-10	7229	-0-	7229	15319	527	1	5589	3	Y	1012	1011	1	1	8	-0-
						1113	9									
10	DLQ G-10	7763	-0-	7763	23082	641	1	5927	3	Y	1086	1085	1	1	8	-0-
						1195	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742 X	4938	-0-	-3804	-0-	262	1	3711	3	Y	877	877	1			-0-
						965	9									
06	8460 X	3975	-0-	-4485	-0-	218	1	2972	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
07	8742 X	3145	-0-	-5597	-0-	185	1	2272	3	Y	625	625	1			-0-
						688	9									
08	DLQ G-10	2504	-0-	2504	2504	155	1	1745	3	Y	549	549	1			-0-
						604	9									
09	DLQ G-10	5562	-0-	5562	8066	380	1	3935	3	Y	1134	1134	1			-0-
						1247	9									
10	DLQ G-10	4703	-0-	4703	12769	349	1	3442	3	Y	829	829	1			-0-
						912	9									

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
05	12896 X	8782	-0-	-4114	-0-	443	1	6466	3	Y	1703	1703	1			-0-
						1873	9									
06	11220 X	6780	-0-	-4440	-0-	372	1	5151	3	Y	1143	1143	1			-0-
						1257	9									
07	11377 X	8675	-0-	-2702	-0-	565	1	6522	3	Y	1444	1444	1			-0-
						1588	9									
08	DLQ G-10	8381	-0-	8381	8381	567	1	6096	3	Y	1562	1562	1			-0-
						1718	9									
09	DLQ G-10	7234	-0-	7234	15615	445	1	5318	3	Y	1337	1337	1			-0-
						1471	9									
*10	21031 X	5416	-0-	-15615	-0-	352	1	3751	3	Y	1194	1194	1			-0-
						1313	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749 X	9166	-0-	-2583	-0-	8089	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
06	10200 X	8601	-0-	-1599	-0-	7600	3	1001	9	Y	910	909	1	1	8	-0-
07	9951 X	8572	-0-	-1379	-0-	7576	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
08	DLQ G-10	8326	-0-	8326	8326	7362	3	964	9	Y	876	876	1			-0-
09	DLQ G-10	7885	-0-	7885	16211	6958	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
10	DLQ G-10	7869	-0-	7869	24080	6924	3	945	9	Y	859	858	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205 X	15900	-0-	-1305	-0-	621	1	12769	3	Y	2282	2282	1			-0-
						2510	9									
06	15390 X	14786	-0-	-604	-0-	679	1	11900	3	Y	2006	2006	1			-0-
						2207	9									
07	15903 X	14701	-0-	-1202	-0-	713	1	11944	3	Y	1858	1858	1			-0-
						2044	9									
08	DLQ G-10	14517	-0-	14517	14517	737	1	11716	3	Y	1876	1875	1	1	8	-0-
						2064	9									
09	DLQ G-10	13400	-0-	13400	27917	749	1	10705	3	Y	1769	1769	1			-0-
						1946	9									
10	DLQ G-10	9271	-0-	9271	37188	503	1	7313	3	Y	1323	1323	1			-0-
						1455	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

05	18321 X	15107	-0-	-3214	-0-	13542	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
06	17730 X	14204	-0-	-3526	-0-	12730	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
07	17081 X	14336	-0-	-2745	-0-	12847	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
08	DLQ G-10	13443	-0-	13443	13443	12073	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	DLQ G-10	12554	-0-	12554	25997	11242	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
10	DLQ G-10	12715	-0-	12715	38712	11354	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

05	16864 X	11509	-0-	-5355	-0-	457	1	9395	3	Y	1506	1506	1			-0-
						1657	9									
06	14310 X	13675	-0-	-635	-0-	641	1	11232	3	Y	1638	1638	1			-0-
						1802	9									
07	15810 X	11564	-0-	-4246	-0-	558	1	9348	3	Y	1507	1507	1			-0-
						1658	9									
08	DLQ G-10	10570	-0-	10570	10570	535	1	8504	3	Y	1392	1392	1			-0-
						1531	9									
09	DLQ G-10	9486	-0-	9486	20056	526	1	7519	3	Y	1310	1310	1			-0-
						1441	9									
10	DLQ G-10	8845	-0-	8845	28901	474	1	6904	3	Y	1334	1334	1			-0-
						1467	9									

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

05	9052 X	6950	-0-	-2102	-0-	283	1	5657	3	Y	918	918	1			-0-
						1010	9									
06	8760 X	6088	-0-	-2672	-0-	285	1	4989	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
07	9052 X	6884	-0-	-2168	-0-	340	1	5700	3	Y	767	767	1			-0-
						844	9									
08	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	427	1	6789	3	Y	837	837	1			-0-
						921	9									
09	DLQ G-10	5980	-0-	5980	14117	341	1	4879	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									
*10	19640 X	5523	-0-	-14117	-0-	308	1	4486	3	Y	663	663	1			-0-
						729	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	359	1	7183	3	Y	1536	1536	1			-0-
						1690	9									
06	10770 X	8018	-0-	-2752	-0-	349	1	6106	3	Y	1421	1421	1			-0-
						1563	9									
07	11129 X	8717	-0-	-2412	-0-	398	1	6662	3	Y	1506	1506	1			-0-
						1657	9									
08	DLQ G-10	4928	-0-	4928	4928	220	1	3491	3	Y	1106	1106	1			-0-
						1217	9									
09	DLQ G-10	8717	-0-	8717	13645	501	1	7159	3	Y	961	961	1			-0-
						1057	9									
10	DLQ G-10	9847	-0-	9847	23492	581	1	8453	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									

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
05	13764 X	7879	-0-	-5885	-0-	312	1	6416	3	Y	1046	1046	1			-0-
						1151	9									
06	13320 X	7082	-0-	-6238	-0-	325	1	5702	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
07	13454 X	6147	-0-	-7307	-0-	294	1	4928	3	Y	841	841	1			-0-
						925	9									
08	DLQ G-10	7202	-0-	7202	7202	361	1	5739	3	Y	1002	1002	1			-0-
						1102	9									
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	13812	371	1	5308	3	Y	846	846	1			-0-
						931	9									
10	DLQ G-10	6703	-0-	6703	20515	372	1	5419	3	Y	829	829	1			-0-
						912	9									

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
05	24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	1020	1	20990	3	Y	2437	2437	1			-0-
						2681	9									
06	22200 X	19448	-0-	-2752	-0-	931	1	16304	3	Y	2012	2012	1			-0-
						2213	9									
07	17887 X	17878	-0-	-9	-0-	893	1	14961	3	Y	1840	1840	1			-0-
						2024	9									
08	DLQ G-10	15898	-0-	15898	15898	830	1	13194	3	Y	1704	1704	1			-0-
						1874	9									
09	DLQ G-10	13783	-0-	13783	29681	788	1	11262	3	Y	1575	1575	1			-0-
						1733	9									
10	DLQ G-10	14064	-0-	14064	43745	794	1	11548	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									

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
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	220	1	4534	3	Y	992	992	1			-0-
						1091	9									
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	371	1	6503	3	Y	502	502	1			-0-
						552	9									
07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	405	1	6794	3	Y	577	577	1			-0-
						635	9									
08	DLQ G-10	6889	-0-	6889	6889	370	1	5885	3	Y	576	576	1			-0-
						634	9									
09	DLQ G-10	5903	-0-	5903	12792	348	1	4973	3	Y	529	529	1			-0-
						582	9									
10	DLQ G-10	6608	-0-	6608	19400	386	1	5619	3	Y	548	548	1			-0-
						603	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780 X	10274	-0-	-1506	-0-	409	1	8422	3	Y	1312	1312	1			-0-
						1443	9									
06	10470 X	9175	-0-	-1295	-0-	429	1	7511	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
07	10974 X	7378	-0-	-3596	-0-	349	1	5852	3	Y	1070	1070	1			-0-
						1177	9									
08	DLQ G-10	6751	-0-	6751	6751	335	1	5330	3	Y	987	987	1			-0-
						1086	9									
09	DLQ G-10	5698	-0-	5698	12449	307	1	4392	3	Y	908	908	1			-0-
						999	9									
10	DLQ G-10	5849	-0-	5849	18298	309	1	4492	3	Y	953	953	1			-0-
						1048	9									

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
05	5091 X	4140	-0-	-951	-0-	171	1	3515	3	Y	413	413	1			-0-
						454	9									
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	4872	3	Y	539	539	1			-0-
						593	9									
07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	160	1	2675	3	Y	457	457	1			-0-
						503	9									
08	4154 X	2813	-0-	-1341	-0-	139	1	2211	3	Y	421	421	1			-0-
						463	9									
09	4020 X	3062	-0-	-958	-0-	169	1	2421	3	Y	429	429	1			-0-
						472	9									
10	4154 X	2886	-0-	-1268	-0-	156	1	2272	3	Y	416	416	1			-0-
						458	9									

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
05	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	383	1	7873	3	Y	846	846	1			-0-
						931	9									
06	8310 X	7709	-0-	-601	-0-	372	1	6523	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
07	9176 X	5739	-0-	-3437	-0-	280	1	4691	3	Y	698	698	1			-0-
						768	9									
08	DLQ G-10	2768	-0-	2768	2768	144	1	2284	3	Y	309	309	1			-0-
						340	9									
09	DLQ G-10	1573	-0-	1573	4341	86	1	1234	3	Y	230	230	1			-0-
						253	9									
10	DLQ G-10	697	-0-	697	5038	35	1	506	3	Y	142	142	1			-0-
						156	9									

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
05	19809 X	13421	-0-	-6388	-0-	539	1	11094	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									
06	19170 X	11554	-0-	-7616	-0-	540	1	9463	3	Y	1410	1410	1			-0-
						1551	9									
07	19809 X	11419	-0-	-8390	-0-	560	1	9381	3	Y	1344	1344	1			-0-
						1478	9									
08	DLQ G-10	10514	-0-	10514	10514	540	1	8590	3	Y	1258	1258	1			-0-
						1384	9									
09	DLQ G-10	8993	-0-	8993	19507	505	1	7227	3	Y	1146	1146	1			-0-
						1261	9									
10	DLQ G-10	8665	-0-	8665	28172	477	1	6948	3	Y	1127	1127	1			-0-
						1240	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	738	1	15176	3	Y	1976	1976	1			-0-
						2174	9									
06	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	691	1	12101	3	Y	1547	1547	1			-0-
						1702	9									
07	13144 X	12766	-0-	-378	-0-	627	1	10503	3	Y	1487	1487	1			-0-
						1636	9									
08	DLQ G-10	12143	-0-	12143	12143	625	1	9942	3	Y	1433	1433	1			-0-
						1576	9									
09	DLQ G-10	11055	-0-	11055	23198	623	1	8911	3	Y	1383	1383	1			-0-
						1521	9									
10	DLQ G-10	9832	-0-	9832	33030	542	1	7883	3	Y	1279	1279	1			-0-
						1407	9									

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
05	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	37	37	1			-0-
06	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3629	-0-	3629	3629	200	1	2909	3	Y	473	473	1			-0-
						520	9									

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
05	14322 X	11128	-0-	-3194	-0-	610	1	8626	3	Y	1720	1720	1			-0-
						1892	9									
06	13860 X	9613	-0-	-4247	-0-	535	1	7309	3	Y	1608	1608	1			-0-
						1769	9									
07	14322 X	8690	-0-	-5632	-0-	535	1	6578	3	Y	1434	1434	1			-0-
						1577	9									
08	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	566	1	6363	3	Y	1398	1398	1			-0-
						1538	9									
09	DLQ G-10	8470	-0-	8470	16937	614	1	6359	3	Y	1361	1361	1			-0-
						1497	9									
*10	25144 X	8207	-0-	-16937	-0-	619	1	6115	3	Y	1339	1339	1			-0-
						1473	9									

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
05	43908 X	8746	-0-	-35162	-0-	469	1	6632	3	Y	1495	1495	1			-0-
						1645	9									
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	399	1	5444	3	Y	1276	1276	1			-0-
						1404	9									
07	15128 X	6086	-0-	-9042	-0-	363	1	4461	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									
08	15128 X	5748	-0-	-9380	-0-	373	1	4186	3	Y	1081	1081	1			-0-
						1189	9									
09	9990 X	5347	-0-	-4643	-0-	372	1	3849	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									
10	8742 X	5146	-0-	-3596	-0-	373	1	3678	3	Y	995	995	1			-0-
						1095	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87148 X	87148	-0-	-0-	-0-	38	1	71274	3	Y	14396	14396	1			-0-
						15836	9									
06	73544 X	73544	-0-	-0-	-0-	60392	3	13152	9	Y	11956	11956	1			-0-
07	67609 X	67609	-0-	-0-	-0-	56506	3	11103	9	Y	10094	10094	1			-0-
08	DLQ G-10	60544	-0-	60544	60544	50794	3	9750	9	Y	8864	8864	1			-0-
09	DLQ G-10	44432	-0-	44432	104976	242	1	38060	3	Y	5573	5573	1			-0-
						6130	9									
10	DLQ G-10	45501	-0-	45501	150477	465	1	38539	3	Y	5906	5906	1			-0-
						6497	9									

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

05	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	675	1	9541	3	Y	1749	1749	1			-0-
						1924	9									
06	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	900	1	12283	3	Y	1876	1876	1			-0-
						2064	9									
07	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	1090	1	13412	3	Y	1920	1920	1			-0-
						2112	9									
08	DLQ G-10	11417	-0-	11417	11417	809	1	9090	3	Y	1380	1380	1			-0-
						1518	9									
09	DLQ G-10	8806	-0-	8806	20223	641	1	6640	3	Y	1386	1386	1			-0-
						1525	9									
*10	30283 X	10060	-0-	-20223	-0-	771	1	7606	3	Y	1530	1530	1			-0-
						1683	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

05	8618 X	5950	-0-	-2668	-0-	316	1	4472	3	Y	1056	1056	1			-0-
						1162	9									
06	8340 X	5091	-0-	-3249	-0-	278	1	3794	3	Y	926	926	1			-0-
						1019	9									
07	7409 X	4756	-0-	-2653	-0-	283	1	3483	3	Y	900	900	1			-0-
						990	9									
08	DLQ G-10	4637	-0-	4637	4637	300	1	3373	3	Y	876	876	1			-0-
						964	9									
09	DLQ G-10	5128	-0-	5128	9765	363	1	3762	3	Y	912	912	1			-0-
						1003	9									
10	DLQ G-10	4427	-0-	4427	14192	323	1	3190	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

05	58497 X	49711	-0-	-8786	-0-	21	1	39248	3	Y	9493	9493	1			-0-
						10442	9									
06	56610 X	53777	-0-	-2833	-0-	42280	3	11497	9	Y	10452	10452	1			-0-
07	58497 X	46638	-0-	-11859	-0-	37594	3	9044	9	Y	8222	8222	1			-0-
08	DLQ G-10	40091	-0-	40091	40091	32475	3	7616	9	Y	6924	6924	1			-0-
09	DLQ G-10	35638	-0-	35638	75729	182	1	28570	3	Y	6260	6260	1			-0-
						6886	9									
10	DLQ G-10	38898	-0-	38898	114627	377	1	31244	3	Y	6615	6615	1			-0-
						7277	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60609 X	60609	-0-	-0-	-0-	48693	3	11916	9	Y	10833	10833	1			-0-
06	51143 X	51143	-0-	-0-	-0-	40562	3	10581	9	Y	9619	9619	1			-0-
07	50406 X	45641	-0-	-4765	-0-	36751	3	8890	9	Y	8082	8082	1			-0-
08	DLQ G-10	39776	-0-	39776	39776	31960	3	7816	9	Y	7105	7105	1			-0-
09	DLQ G-10	32156	-0-	32156	71932	159	1	25000	3	Y	6361	6360	1	1	8	-0-
						6997	9									
10	DLQ G-10	31281	-0-	31281	103213	290	1	24048	3	Y	6312	6312	1			-0-
						6943	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

05	54205 X	54205	-0-	-0-	-0-	44885	3	9320	9	Y	8473	8473	1			-0-
06	48720 X	44539	-0-	-4181	-0-	37024	3	7515	9	Y	6832	6832	1			-0-
07	50344 X	40477	-0-	-9867	-0-	34112	3	6365	9	Y	5786	5786	1			-0-
08	DLQ G-10	34468	-0-	34468	34468	29506	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-
09	DLQ G-10	29584	-0-	29584	64052	155	1	24396	3	Y	4575	4575	1			-0-
						5033	9									
10	DLQ G-10	28007	-0-	28007	92059	273	1	22604	3	Y	4664	4664	1			-0-
						5130	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

05	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	1136	1	16089	3	Y	3576	3576	1			-0-
						3934	9									
06	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	1071	1	14647	3	Y	3219	3219	1			-0-
						3541	9									
07	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1120	1	13776	3	Y	3136	3136	1			-0-
						3450	9									
08	DLQ G-10	17582	-0-	17582	17582	1166	1	13098	3	Y	3016	3016	1			-0-
						3318	9									
09	DLQ G-10	16618	-0-	16618	34200	1186	1	12289	3	Y	2857	2857	1			-0-
						3143	9									
10	DLQ G-10	16388	-0-	16388	50588	1218	1	12021	3	Y	2863	2863	1			-0-
						3149	9									

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

05	21501 X	21501	-0-	-0-	-0-	1199	1	16951	3	Y	3046	3046	1			-0-
						3351	9									
06	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	1059	1	14463	3	Y	2762	2762	1			-0-
						3038	9									
07	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1042	1	12816	3	Y	2622	2622	1			-0-
						2884	9									
08	DLQ G-10	16472	-0-	16472	16472	1114	1	12522	3	Y	2578	2578	1			-0-
						2836	9									
09	DLQ G-10	15737	-0-	15737	32209	1151	1	11924	3	Y	2420	2420	1			-0-
						2662	9									
10	DLQ G-10	14751	-0-	14751	46960	1116	1	11018	3	Y	2379	2379	1			-0-
						2617	9									

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	420	1	4327	3	Y	1421	1421	1			-0-
						1563	9									
06	5520 X	4064	-0-	-1456	-0-	367	1	2572	3	Y	1023	1023	1			-0-
						1125	9									
07	5704 X	3929	-0-	-1775	-0-	455	1	2341	3	Y	1030	1030	1			-0-
						1133	9									
08	6324 X	3065	-0-	-3259	-0-	286	1	1881	3	Y	816	816	1			-0-
						898	9									
09	6120 X	4051	-0-	-2069	-0-	381	1	2478	3	Y	1084	1084	1			-0-
						1192	9									
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

05	71306 X	71306	-0-	-0-	-0-	58942	3	12364	9	Y	11240	11240	1			-0-
06	59037 X	59037	-0-	-0-	-0-	49199	3	9838	9	Y	8944	8944	1			-0-
07	53602 X	53602	-0-	-0-	-0-	45101	3	8501	9	Y	7728	7728	1			-0-
08	50437 X	46536	-0-	-3901	-0-	39043	3	7493	9	Y	6812	6812	1			-0-
09	48810 X	36811	-0-	-11999	-0-	194	1	30443	3	Y	5613	5613	1			-0-
						6174	9									
10	50437 X	38748	-0-	-11689	-0-	376	1	31152	3	Y	6564	6564	1			-0-
						7220	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	104217 X	104217	-0-	-0-	-0-	16	1	82665	3	Y	19578	19578	1			-0-
						21536	9									
06	84496 X	84496	-0-	-0-	-0-	15	1	67539	3	Y	15402	15402	1			-0-
						16942	9									
07	73223 X	73223	-0-	-0-	-0-	59625	3	13598	9	Y	12362	12362	1			-0-
08	68882 X	60328	-0-	-8554	-0-	22	1	48034	3	Y	11156	11156	1			-0-
						12272	9									
09	66660 X	48605	-0-	-18055	-0-	22	1	37999	3	Y	9622	9622	1			-0-
						10584	9									
10	68882 X	45061	-0-	-23821	-0-	13	1	36083	3	Y	8150	8150	1			-0-
						8965	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

05	76659 X	76659	-0-	-0-	-0-	60665	3	15994	9	Y	14540	14540	1			-0-
06	62531 X	62531	-0-	-0-	-0-	50473	3	12058	9	Y	10962	10962	1			-0-
07	57248 X	57248	-0-	-0-	-0-	46534	3	10714	9	Y	9740	9740	1			-0-
08	50537 X	50537	-0-	-0-	-0-	40802	3	9735	9	Y	8850	8850	1			-0-
09	47070 X	40049	-0-	-7021	-0-	209	1	32843	3	Y	6361	6361	1			-0-
						6997	9									
10	48639 X	40523	-0-	-8116	-0-	397	1	32854	3	Y	6611	6611	1			-0-
						7272	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

05	116002 X	107789	-0-	-8213	-0-	17	1	84245	3	Y	21388	21388	1			-0-
						23527	9									
06	112260 X	91344	-0-	-20916	-0-	16	1	71615	3	Y	17921	17921	1			-0-
						19713	9									
07	116002 X	84359	-0-	-31643	-0-	67463	3	16896	9	Y	15360	15360	1			-0-
08	116002 X	72842	-0-	-43160	-0-	27	1	57394	3	Y	14019	14019	1			-0-
						15421	9									
09	112260 X	62242	-0-	-50018	-0-	29	1	49070	3	Y	11948	11948	1			-0-
						13143	9									
10	107787 X	52161	-0-	-55626	-0-	14	1	40428	3	Y	10654	10654	1			-0-
						11719	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

05	135532 X	86735	-0-	-48797	-0-	73	1	75152	3	Y	10464	10464	1			-0-
						11510	9									
06	131160 X	69351	-0-	-61809	-0-	120	1	60095	3	Y	8305	8305	1			-0-
						9136	9									
07	135532 X	60530	-0-	-75002	-0-	12	1	53344	3	Y	6522	6522	1			-0-
						7174	9									
08	49845 X	49845	-0-	-0-	-0-	127	1	43202	3	Y	5924	5924	1			-0-
						6516	9									
09	98280 X	42678	-0-	-55602	-0-	95	1	36998	3	Y	5077	5077	1			-0-
						5585	9									
10	86738 X	39817	-0-	-46921	-0-	49	1	34998	3	Y	4336	4336	1			-0-
						4770	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152675	X	83049	-0-	-69626	-0-	68	1	69255	3	Y	12478	12478	1			-0-
							13726	9									
06	147750	X	67041	-0-	-80709	-0-	111	1	55371	3	Y	10508	10508	1			-0-
							11559	9									
07	152675	X	58848	-0-	-93827	-0-	11	1	49355	3	Y	8620	8620	1			-0-
							9482	9									
08	152675	X	50169	-0-	-102506	-0-	121	1	41424	3	Y	7840	7840	1			-0-
							8624	9									
09	95790	X	43028	-0-	-52762	-0-	91	1	35648	3	Y	6626	6626	1			-0-
							7289	9									
10	83049	X	39322	-0-	-43727	-0-	46	1	32868	3	Y	5825	5825	1			-0-
							6408	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	78485	-0-	78485	970383	65	1	66654	3	Y	10696	10696	1			-0-
							11766	9									
06	0	W	62945	-0-	62945	1033328	108	1	54160	3	Y	7888	7888	1			-0-
							8677	9									
07	0	W	55076	-0-	55076	1088404	11	1	47544	3	Y	6837	6837	1			-0-
							7521	9									
08	0	W	46507	-0-	46507	1134911	117	1	39996	3	Y	5813	5813	1			-0-
							6394	9									
09	0	W	38144	-0-	38144	1173055	85	1	33300	3	Y	4326	4326	1			-0-
							4759	9									
*10	1207542	X	34487	-0-	-1173055	-0-	42	1	30168	3	Y	3888	3888	1			-0-
							4277	9									

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
05	115971	X	89182	-0-	-26789	-0-	14	1	72568	3	Y	15091	15091	1			-0-
							16600	9									
06	112230	X	71723	-0-	-40507	-0-	13	1	58832	3	Y	11707	11707	1			-0-
							12878	9									
07	115971	X	60768	-0-	-55203	-0-	50499	3	10269	9	Y	9335	9335	1			-0-
08	115971	X	50508	-0-	-65463	-0-	19	1	41126	3	Y	8512	8512	1			-0-
							9363	9									
09	105660	X	42521	-0-	-63139	-0-	21	1	34668	3	Y	7120	7120	1			-0-
							7832	9									
10	89187	X	43053	-0-	-46134	-0-	13	1	35542	3	Y	6816	6816	1			-0-
							7498	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125550	X	88018	-0-	-37532	-0-	14	1	71193	3	Y	15283	15283	1			-0-
							16811	9									
06	121500	X	66087	-0-	-55413	-0-	12	1	54051	3	Y	10931	10931	1			-0-
							12024	9									
07	125550	X	54511	-0-	-71039	-0-	45284	3	9227	9	Y	8388	8388	1			-0-
08	125550	X	44707	-0-	-80843	-0-	17	1	36676	3	Y	7285	7285	1			-0-
							8014	9									
09	106020	X	36393	-0-	-69627	-0-	17	1	28926	3	Y	6773	6773	1			-0-
							7450	9									
10	88009	X	38275	-0-	-49734	-0-	11	1	31877	3	Y	5806	5806	1			-0-
							6387	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1868	-0-	-364	-0-	812	1	938	2	Y	107	106	1	1	8	36
							118	9									
06	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	715	1	1344	2	Y	89	70	1			55
							98	9									
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	865	1	1479	2	Y	102	99	1	1	8	57
							112	9									
08	2077	X	2026	-0-	-51	-0-	567	1	1373	2	Y	78	101	1			34
							86	9									
09	2160	X	1748	-0-	-412	-0-	524	1	1143	2	Y	74	58	1			50
							81	9									
10	2449	X	1918	-0-	-531	-0-	554	1	1280	2	Y	76	86	1			40
							84	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

05	16368	X	16198	-0-	-170	-0-	2133	1	13768	2	Y	270	335	1			117
							297	9									
06	17130	X	16249	-0-	-881	-0-	1777	1	14238	2	Y	213	183	1			147
							234	9									
07	17701	X	14217	-0-	-3484	-0-	1947	1	12028	2	Y	220	231	1			136
							242	9									
08	17701	X	13500	-0-	-4201	-0-	1807	1	11422	2	Y	246	282	1			100
							271	9									
09	16530	X	12284	-0-	-4246	-0-	1819	1	10186	2	Y	254	184	1			170
							279	9									
10	16802	X	10933	-0-	-5869	-0-	1833	1	8826	2	Y	249	280	1			139
							274	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	1905	1	6227	2	Y	245	266	1			91
							270	9									
06	8400	X	7409	-0-	-991	-0-	1548	1	5651	2	Y	191	158	1			124
							210	9									
07	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	1841	1	5778	2	Y	212	214	1			122
							233	9									
08	8742	X	3344	-0-	-5398	-0-	1484	1	1631	2	Y	208	246	1			84
							229	9									
09	8460	X	1756	-0-	-6704	-0-	1253	1	305	2	Y	180	138	1			126
							198	9									
10	8401	X	2983	-0-	-5418	-0-	1485	1	1271	2	Y	206	223	1			109
							227	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

05	19871	X	6004	-0-	-13867	-0-	2089	1	3616	2	Y	272	330	1			112
							299	9									
06	19230	X	4569	-0-	-14661	-0-	1943	1	2359	2	Y	243	199	1			156
							267	9									
07	16213	X	3676	-0-	-12537	-0-	1941	1	1485	2	Y	227	244	1			139
							250	9									
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	2117	1	10393	2	Y	290	320	1			109
							319	9									
09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	2284	1	8906	2	Y	321	227	1			203
							353	9									
*10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	2206	1	7688	2	Y	302	341	1			164
							332	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
05	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	239	1	425	2	Y	31	23	1			8
							34	9									
06	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	1099	1	763	2	Y	138	81	1			65
							152	9									
07	3379	X	1383	-0-	-1996	-0-	587	1	721	2	Y	68	84	1			49
							75	9									
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	564	1	699	2	Y	79	95	1			33
							87	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1058	1	2384	2	Y	150	95	1			88
							165	9									
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1076	1	2043	2	Y	149	158	1			79
							164	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

05	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	541	1	3590	2	Y	291	290	1	2	8	114
							320	9									
06	4980	X	4559	-0-	-421	-0-	594	1	3631	2	Y	304	215	1			203
							334	9									
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	649	1	3737	2	Y	320	387	1			136
							352	9									
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	646	1	3401	2	Y	342	298	1			180
							376	9									
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	639	1	3482	2	Y	350	261	1			269
							385	9									
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	667	1	3425	2	Y	356	453	1			172
							392	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

05	14291	X	13314	-0-	-977	-0-	854	1	11957	2	Y	457	439	1			173
							503	9									
06	13830	X	12836	-0-	-994	-0-	737	1	11685	2	Y	376	282	1			267
							414	9									
07	14291	X	12849	-0-	-1442	-0-	777	1	11652	2	Y	382	480	1			169
							420	9									
08	13826	X	12531	-0-	-1295	-0-	780	1	11297	2	Y	413	362	1			220
							454	9									
09	12870	X	12109	-0-	-761	-0-	741	1	10920	2	Y	407	309	1			318
							448	9									
10	13299	X	12341	-0-	-958	-0-	754	1	11145	2	Y	402	521	1			199
							442	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

05	3100	N	4272	-0-	1172	2820	3953	2	319	9	Y	290	271	1			106
06	3000	N	1797	-0-	-1203	1617	1607	2	190	9	Y	173	144	1			135
07	6309	X	4692	-0-	-1617	-0-	4386	2	306	9	Y	278	306	1			107
08	4805	X	3408	-0-	-1397	-0-	3219	2	189	9	Y	172	175	1			104
09	4650	X	2158	-0-	-2492	-0-	2012	2	146	9	Y	133	118	1			119
10	4681	X	3087	-0-	-1594	-0-	2863	2	224	9	Y	204	235	1			88

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

05	620	N	275	-0-	-345	-0-	232	2	43	9	Y	39	41	1			17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	124	2	54	9	Y	49	33	1			33
07	620	N	125	-0-	-495	-0-	85	2	40	9	Y	36	49	1	1	8	19
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	98	2	42	9	Y	38	35	1			22
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	159	2	33	9	Y	30	24	1			28
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	179	2	31	9	Y	28	39	1			17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7912	-0-	-1667	-0-	680 256	1 9	6976	2	Y	233	217	1			82
06	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	737 232	1 9	6853	2	Y	211	182	1			111
07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	827 230	1 9	7685	2	Y	209	238	1			82
08	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	752 223	1 9	6558	2	Y	203	240	1			45
09	7830	X	6010	-0-	-1820	-0-	592 210	1 9	5208	2	Y	191	87	1			149
10	8742	X	5440	-0-	-3302	-0-	566 216	1 9	4658	2	Y	196	303	1			42

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
05	10199	X	8640	-0-	-1559	-0-	740 309	1 9	7591	2	Y	281	264	1			103
06	9870	X	7456	-0-	-2414	-0-	696 286	1 9	6474	2	Y	260	224	1			139
07	9300	X	7440	-0-	-1860	-0-	695 288	1 9	6457	2	Y	262	296	1			105
08	8277	X	7736	-0-	-541	-0-	769 261	1 9	6706	2	Y	237	286	1			56
09	8010	X	7364	-0-	-646	-0-	724 263	1 9	6377	2	Y	239	108	1			187
10	8277	X	8092	-0-	-185	-0-	848 263	1 9	6981	2	Y	239	370	1			56

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
05	5146	X	4247	-0-	-899	-0-	357 220	1 9	3670	2	Y	200	187	1			66
06	4980	X	4210	-0-	-770	-0-	389 206	1 9	3615	2	Y	187	160	1			93
07	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	390 243	1 9	3617	2	Y	221	237	1			77
08	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	379 211	1 9	3301	2	Y	192	230	1			39
09	4380	X	3227	-0-	-1153	-0-	310 186	1 9	2731	2	Y	169	79	1			129
10	4340	X	2686	-0-	-1654	-0-	270 189	1 9	2227	2	Y	172	269	1			32

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
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	619 306	1 9	6322	2	Y	278	307	1			48
06	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	706 300	1 9	6506	2	Y	273	158	1			163
07	7316	X	6308	-0-	-1008	-0-	591 283	1 9	5434	2	Y	257	374	1	1	8	45
08	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	701 282	1 9	6045	2	Y	256	169	1			132
09	7500	X	7118	-0-	-382	-0-	705 267	1 9	6146	2	Y	243	167	1			208
10	7750	X	6918	-0-	-832	-0-	726 294	1 9	5898	2	Y	267	358	1			117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7212	-0-	-1437	-0-	605	1	6205	2	Y	365	338	1			130
							402	9									
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	644	1	5982	2	Y	345	294	1			181
							380	9									
07	8680	X	6629	-0-	-2051	-0-	613	1	5693	2	Y	294	352	1			123
							323	9									
08	7781	X	6487	-0-	-1294	-0-	632	1	5505	2	Y	318	371	1			70
							350	9									
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	768	1	6767	2	Y	298	136	1			232
							328	9									
*10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	830	1	6840	2	Y	304	469	1			67
							334	9									

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	623	1	6391	2	Y	272	251	1	1	8	98
							299	9									
06	8100	X	7212	-0-	-888	-0-	674	1	6261	2	Y	252	214	1			136
							277	9									
07	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	670	1	6227	2	Y	242	277	1	1	8	100
							266	9									
08	7657	X	7547	-0-	-110	-0-	752	1	6550	2	Y	223	268	1			55
							245	9									
09	7410	X	6296	-0-	-1114	-0-	617	1	5431	2	Y	225	101	1			179
							248	9									
10	7440	X	6090	-0-	-1350	-0-	632	1	5201	2	Y	234	358	1			55
							257	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9386	-0-	-689	-0-	804	1	8218	2	Y	331	364	1			54
							364	9									
06	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	867	1	7993	2	Y	306	177	1			183
							337	9									
07	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	855	1	7861	2	Y	273	409	1			47
							300	9									
08	9393	X	9030	-0-	-363	-0-	910	1	7844	2	Y	251	167	1			131
							276	9									
09	9090	X	8752	-0-	-338	-0-	874	1	7616	2	Y	238	166	1			203
							262	9									
10	9393	X	8733	-0-	-660	-0-	925	1	7513	2	Y	268	357	1			114
							295	9									

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	13920	-0-	-2758	-0-	1206	1	12320	2	Y	358	393	1			60
							394	9									
06	16140	X	8874	-0-	-7266	-0-	837	1	7708	2	Y	299	177	1			182
							329	9									
07	15748	X	9896	-0-	-5852	-0-	941	1	8657	2	Y	271	406	1			47
							298	9									
08	14539	X	7810	-0-	-6729	-0-	778	1	6710	2	Y	293	191	1			149
							322	9									
09	13470	X	6657	-0-	-6813	-0-	652	1	5687	2	Y	289	196	1			242
							318	9									
10	13919	X	4950	-0-	-8969	-0-	516	1	4191	2	Y	221	350	1			113
							243	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	136 439	1 9	15431	2	Y	399	380	1	2 8		185
06	16800	X	11384	-0-	-5416	-0-	113 330	1 9	10941	2	Y	300	265	1			220
07	17360	X	15408	-0-	-1952	-0-	140 369	1 9	14899	2	Y	335	451	1			104
08	17360	X	14621	-0-	-2739	-0-	117 349	1 9	14155	2	Y	317	279	1			142
09	16260	X	12180	-0-	-4080	-0-	95 473	1 9	11612	2	Y	430	308	1			264
10	15996	X	14057	-0-	-1939	-0-	116 499	1 9	13442	2	Y	454	565	1			153

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

05	15407	X	7689	-0-	-7718	-0-	87 367	1 9	7235	2	Y	334	326	1			160
06	11760	X	8185	-0-	-3575	-0-	92 334	1 9	7759	2	Y	304	253	1			211
07	12152	X	7242	-0-	-4910	-0-	89 351	1 9	6802	2	Y	319	428	1			102
08	9610	X	5465	-0-	-4145	-0-	69 295	1 9	5101	2	Y	268	242	1			128
09	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	132 629	1 9	18918	2	Y	572	375	1			325
*10	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	143 561	1 9	18725	2	Y	510	654	1			181

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	60 397	1 9	647	2	Y	361	361	1			-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	600 370	1 9	235	2	Y	336	336	1			-0-
07	1116	X	925	-0-	-191	-0-	600 283	1 9	42	2	Y	257	257	1			-0-
08	DLQ G-10		872	-0-	872	872	266 421	1 9	185	2	Y	383	383	1			-0-
09	DLQ G-10		279	-0-	279	1151	9 162	1 9	108	2	Y	147	147	1			-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	1254	15 84	1 9	4	2	Y	76	76	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

05	899	N	738	-0-	-161	-0-	60 257	1 9	421	2	N	234	234	1			-0-
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	48 505	1 9	247	2	N	459	459	1			-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	54 816	1 9	129	2	N	742	742	1			-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	62 809	1 9	1201	2	N	735	735	1			-0-
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	180 702	1 9	861	2	N	638	638	1			-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	186 353	1 9	653	2	N	321	321	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437906 X	153746	-0-	-284160	-0-	5939	1	147807	3	N	-0-					-0-
06	423780 X	164308	-0-	-259472	-0-	5995	1	158313	3	N	-0-					-0-
07	437906 X	128689	-0-	-309217	-0-	10101	1	118588	3	N	-0-					-0-
08	437906 X	104277	-0-	-333629	-0-	13076	1	91201	3	N	-0-					-0-
*09	423780 X	124459	-0-	-299321	-0-	3019	1	121440	3	N	-0-					-0-
10	169787 X	115989	-0-	-53798	-0-	2399	1	108441	3	N	-0-					-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

05	3999 X	3013	-0-	-986	-0-	99	1	2889	3	N	23	28	0			4
						25	9									
06	3870 X	3061	-0-	-809	-0-	183	1	42	2	N	91	79	0			16
						2736	3	100	9							
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	333	1	64	2	N	52	63	0			5
						3739	3	57	9							
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	102	1	47	2	N	68	58	0			15
						3776	3	75	9							
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	101	1	3347	3	N	114	111	0			18
						125	9									
10	4185 X	3765	-0-	-420	-0-	123	1	3506	3	N	124	117	0			25
						136	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	160	1	2493	3	N	190	205	0			33
							4	4	209	9							
06	4080	X	2916	-0-	-1164	-0-	159	1	39	2	N	165	169	0			29
							2532	3	4	4							
07	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	189	1	51	2	N	212	220	0			21
							2973	3	5	4							
08	4216	X	3410	-0-	-806	-0-	206	1	37	2	N	168	152	0			37
							2978	3	4	4							
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	224	1	3140	3	N	206	210	0			33
							6	4	227	9							
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	271	1	4352	3	N	97	110	0			20
							8	4	107	9							

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

05	961	N	549	-0-	-412	-0-	108	1	441	2	N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	322	1	892	2	N	-0-					-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	53	1	363	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	2	N	-0-					-0-
10	961	N	574	-0-	-387	-0-	62	1	512	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

05	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	48	1	3292	3	N	195					515
							215	9									
06	3330	X	1454	-0-	-1876	-0-	14	1	20	2	N	126	191	1			450
							1281	3	139	9							
07	3162	X	811	-0-	-2351	-0-	7	1	12	2	N	65					515
							720	3	72	9							
08	3565	X	1842	-0-	-1723	-0-	43	1	20	2	N	171	189	1			497
							1591	3	188	9							
09	3450	X	2431	-0-	-1019	-0-	64	1	2139	3	N	207	187	1			517
							228	9									
10	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	88	1	2498	3	N	258	186	1			589
							284	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	119	1	3503	3	N	373	359	0		64
						410	9								
06	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	211	1	49	2	N	325	331	0		58
						3148	3	358	9						
07	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	308	1	59	2	N	356	378	0		36
						3455	3	392	9						
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	107	1	49	2	N	357	314	0		79
						3967	3	393	9						
09	4050 X	3141	-0-	-909	-0-	83	1	2770	3	N	262	299	0		42
						288	9								
10	4216 X	3410	-0-	-806	-0-	108	1	3061	3	N	219	216	0		45
						241	9								

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	627	1	4470	2	N	-0-				-0-
06	4710 X	4264	-0-	-446	-0-	563	1	3672	2	N	24	20	0		4
						3	3	26	9						
07	4867 X	2934	-0-	-1933	-0-	354	1	2561	2	N	15	18	0		1
						2	3	17	9						
08	5084 X	3851	-0-	-1233	-0-	368	1	3431	2	N	44	35	0		10
						4	3	48	9						
09	4920 X	4368	-0-	-552	-0-	454	1	3843	2	N	57	58	0		9
						8	3	63	9						
10	5084 X	3393	-0-	-1691	-0-	274	1	3074	2	N	35	37	0		7
						6	3	39	9						

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

05	2046 X	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1582	3	N	40	38	0		7
						44	9								
06	1980 X	1575	-0-	-405	-0-	74	1	22	2	N	39	39	0		7
						1434	3	2	4						
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	27	2	N	369	339	0		37
						1564	3	2	4						
08	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	98	1	21	2	N	1016	828	0		225
						1700	3	2	4						
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	79	1	1480	3	N	594	724	0		95
						2	4	653	9						
10	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	74	1	1745	3	N	98	173	0		20
						2	4	108	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	9655	-0-	-2373	-0-	131	1	9003	3	N	474	397	1			395
							521	9									
06	11640	X	4960	-0-	-6680	-0-	50	1	70	2	N	281	188	1			488
							4531	3	309	9							
07	12028	X	1388	-0-	-10640	-0-	12	1	23	2	N	11	190	1			309
							1341	3	12	9							
08	9734	X	6119	-0-	-3615	-0-	153	1	70	2	N	219	190	1			338
							5655	3	241	9							
09	9330	X	6672	-0-	-2658	-0-	186	1	6186	3	N	273	193	1			418
							300	9									
10	9641	X	6306	-0-	-3335	-0-	201	1	5718	3	N	352	379	1			391
							387	9									

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
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					375
06	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					375
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	153	187	1			341
							2158	3	168	9							
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	99	1	46	2	N	88					429
							3670	3	97	9							
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	3	N	171	187	1			413
							188	9									
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	N	16					429
							18	9									

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
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	8	0			9
06	2486	X	-0-	-0-	-2486	-0-					N	-0-					9
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	241	217	0			33
							3474	3	265	9							
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	110	1	51	2	N	442	368	0			107
							4081	3	486	9							
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	203	1	6741	3	N	874	832	0			149
							961	9									
*10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	189	1	5366	3	N	1465	1306	0			308
							1612	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
05	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	940	1	6703	2	N	208	197	0			36
							32	3	229	9							
06	6870	X	6787	-0-	-83	-0-	874	1	5695	2	N	176	181	0			31
							24	3	194	9							
07	8184	X	5117	-0-	-3067	-0-	594	1	4299	2	N	176	189	0			18
							30	3	194	9							
08	8184	X	5445	-0-	-2739	-0-	504	1	4702	2	N	189	165	0			42
							31	3	208	9							
09	7920	X	6057	-0-	-1863	-0-	613	1	5185	2	N	204	213	0			33
							35	3	224	9							
10	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	459	1	5145	2	N	191	185	0			39
							42	3	210	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
05	6107	X	4936	-0-	-1171	-0-	4713	2	223	9	N	203	203	0			-0-
06	5700	X	4670	-0-	-1030	-0-	4387	2	283	9	N	257	257	0			-0-
07	5890	X	4678	-0-	-1212	-0-	4282	2	396	9	N	360	360	0			-0-
08	4929	X	3160	-0-	-1769	-0-	2598	2	562	9	N	511	511	0			-0-
09	4770	X	2609	-0-	-2161	-0-	2066	2	543	9	N	494	494	0			-0-
10	4929	X	2118	-0-	-2811	-0-	1890	2	228	9	N	207	207	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	364	1	6984	3	N	248	235	0			43
							10	4	273	9							
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	299	1	90	2	N	207	213	0			37
							5818	3	9	4							
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	313	1	104	2	N	200	217	0			20
							6135	3	9	4							
08	7626	X	6365	-0-	-1261	-0-	328	1	71	2	N	220	191	0			49
							5719	3	5	4							
09	7380	X	5855	-0-	-1525	-0-	289	1	5336	3	N	202	219	0			32
							8	4	222	9							
10	7626	X	5424	-0-	-2202	-0-	229	1	4979	3	N	190	183	0			39
							7	4	209	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					318
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					318
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

05	11935	X	6834	-0-	-5101	-0-	811	1	5782	2	N	185	196	0			32
							37	3	204	9							
06	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	1414	1	9221	2	N	224	216	0			40
							34	3	246	9							
07	12152	X	9480	-0-	-2672	-0-	1105	1	8004	2	N	290	301	0			29
							52	3	319	9							
08	12152	X	8411	-0-	-3741	-0-	784	1	7309	2	N	252	225	0			56
							41	3	277	9							
09	11760	X	8507	-0-	-3253	-0-	862	1	7289	2	N	279	290	0			45
							49	3	307	9							
10	11284	X	8853	-0-	-2431	-0-	697	1	7813	2	N	256	249	0			52
							61	3	282	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

05	6727	X	6230	-0-	-497	-0-	182	1	5323	3	N	659	618	0			114
							725	9									
06	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	310	1	71	2	N	634	635	0			113
							4632	3	697	9							
07	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	438	1	84	2	N	644	692	0			65
							4920	3	708	9							
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	152	1	70	2	N	677	592	0			150
							5620	3	745	9							
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	158	1	5243	3	N	651	697	0			104
							716	9									
*10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	188	1	5351	3	N	633	608	0			129
							696	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	72	1	2097	3	N	34	33	0			6
							37	9									
06	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	128	1	30	2	N	24	26	0			4
							1916	3	26	9							
07	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	172	1	33	2	N	-0-	4	0			-0-
							1931	3									
08	2604	X	1943	-0-	-661	-0-	51	1	23	2	N	-0-					-0-
							1869	3									
09	2520	X	1789	-0-	-731	-0-	52	1	1737	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	1787	-0-	-414	-0-	60	1	1714	3	N	12	10	0			2
							13	9									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	213	1	868	2	N	-0-					5
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	241	1	1077	2	N	-0-					5
07	1302	N	756	-0-	-546	-0-	201	1	555	2	N	-0-					5
08	1085	N	843	-0-	-242	-0-	108	1	735	2	N	-0-					5
09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	112	1	664	2	N	-0-					5
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	80	1	658	2	N	-0-					5

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	270	1	5181	3	N	363	333	0			63
							8	4	399	9							
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	63	0			-0-
07	3968	X	16	-0-	-3952	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

05	9517	X	7537	-0-	-1980	-0-	105	1	7195	3	N	215	207	0			37
							237	9									
06	6720	X	3859	-0-	-2861	-0-	40	1	56	2	N	150	160	0			27
							3598	3	165	9							
07	6913	X	198	-0-	-6715	-0-	2	1	3	2	N	-0-	27	0			-0-
							193	3									
08	7533	X	1170	-0-	-6363	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	199	1	6630	3	N	763	641	0			122
							839	9									
10	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	187	1	5314	3	N	593	594	0			121
							652	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 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
05	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	648	1	4615	2	N	224	217	0			39
							58	3	246	9							
06	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	674	1	4390	2	N	207	209	0			37
							44	3	228	9							
07	5828	X	3371	-0-	-2457	-0-	385	1	2790	2	N	147	169	0			15
							34	3	162	9							
08	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	517	1	4818	2	N	353	290	0			78
							66	3	388	9							
09	5640	X	3949	-0-	-1691	-0-	383	1	3236	2	N	251	289	0			40
							54	3	276	9							
10	5580	X	3315	-0-	-2265	-0-	250	1	2797	2	N	192	193	0			39
							57	3	211	9							

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	600	1	4273	2	N	222	215	0			38
							57	3	244	9							
06	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	652	1	4250	2	N	122	138	0			22
							26	3	134	9							
07	6076	X	4531	-0-	-1545	-0-	545	1	3949	2	N	28	47	0			3
							6	3	31	9							
08	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	443	1	4125	2	N	295	233	0			65
							56	3	325	9							
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	551	1	4651	2	N	373	378	0			60
							81	3	410	9							
10	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	393	1	4402	2	N	284	286	0			58
							80	3	312	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	14	1	424	3	N	319	298	0			55
							351	9									
06	1020	N	718	-0-	-302	-0-	24	1	6	2	N	295	298	0			52
							363	3	325	9							
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	27	1	5	2	N	248	275	0			25
							305	3	273	9							
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	9	1	4	2	N	243	214	0			54
							337	3	267	9							
09	720	N	458	-0-	-262	-0-	7	1	227	3	N	204	225	0			33
							224	9									
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	11	1	312	3	N	218	206	0			45
							240	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5055	-0-	-2137	-0-	147	1	4311	3	N	543	525	0			94
							597	9									
06	5520	X	4386	-0-	-1134	-0-	241	1	56	2	N	445	460	0			79
							3599	3	490	9							
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	418	1	80	2	N	514	541	0			52
							4698	3	565	9							
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	146	1	67	2	N	579	503	0			128
							5404	3	637	9							
09	5460	X	5344	-0-	-116	-0-	139	1	4625	3	N	527	571	0			84
							580	9									
10	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	163	1	4626	3	N	528	504	0			108
							581	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10591	2	3	9	N	3					53
06	9060	X	8263	-0-	-797	-0-	8263	2			N	-0-					53
07	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	7812	2			N	-0-					53
08	10602	X	6722	-0-	-3880	-0-	6696	2	26	9	N	24					77
09	10260	X	7481	-0-	-2779	-0-	7376	2	105	9	N	95					172
10	10602	X	6149	-0-	-4453	-0-	6149	2			N	-0-					172

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					168
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					168
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					168
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					168

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

05	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	1467	1	22839	3	N	2	28	0			-0-
							38	4	2	9							
06	5490	X	966	-0-	-4524	-0-	23	1	6	2	N	514	423	0			91
							371	3	1	4							
07	5673	X	1860	-0-	-3813	-0-	79	1	21	2	N	465	509	0			47
							1246	3	2	4							
08	5673	X	2601	-0-	-3072	-0-	148	1	26	2	N	267	255	0			59
							2130	3	3	4							
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	133	1	1866	3	N	223	246	0			36
							3	4	245	9							
*10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	374	1	6010	3	N	223	213	0			46
							11	4	245	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

05	13950	X	45	-0-	-13905	-0-	3	1	40	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

05	1736	X	335	-0-	-1401	-0-	11	1	324	3	N	-0-					-0-
06	540	X	189	-0-	-351	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							174	3									
07	465	X	346	-0-	-119	-0-	27	1	5	2	N	11	10	0			1
							302	3	12	9							
08	403	X	279	-0-	-124	-0-	7	1	3	2	N	-0-	1	0			-0-
							269	3									
09	330	X	160	-0-	-170	-0-	5	1	154	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	341	X	230	-0-	-111	-0-	8	1	216	3	N	5	4	0			1
							6	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	717	1	11166	3	N	619	611	0			107
							18	4	681	9							
06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	593	1	146	2	N	581	585	0			103
							9446	3	15	4							
07	13144	X	10777	-0-	-2367	-0-	599	1	160	2	N	543	591	0			55
							9406	3	15	4							
08	13144	X	7175	-0-	-5969	-0-	430	1	77	2	N	418	380	0			93
							6199	3	9	4							
09	12720	X	10801	-0-	-1919	-0-	679	1	9507	3	N	544	550	0			87
							17	4	598	9							
10	12586	X	11185	-0-	-1401	-0-	630	1	10121	3	N	377	387	0			77
							19	4	415	9							

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

05	4836	X	4136	-0-	-700	-0-	423	1	3003	2	N	539	517	0			93
							117	3	593	9							
06	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	437	1	2846	2	N	519	520	0			92
							104	3	571	9							
07	4712	X	3715	-0-	-997	-0-	372	1	2686	2	N	501	543	0			50
							106	3	551	9							
08	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	275	1	2555	2	N	532	464	0			118
							105	3	585	9							
09	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	314	1	2650	2	N	504	541	0			81
							106	3	554	9							
10	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	281	1	3141	2	N	493	473	0			101
							117	3	542	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

05	9207	X	7174	-0-	-2033	-0-	6757	2	417	9	N	379	379	0			-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9143	2	765	9	N	695	695	0			-0-
07	9207	X	7907	-0-	-1300	-0-	7048	2	859	9	N	781	781	0			-0-
08	7161	X	4435	-0-	-2726	-0-	3945	2	490	9	N	445	445	0			-0-
09	8910	X	2758	-0-	-6152	-0-	2451	2	307	9	N	279	279	0			-0-
10	9207	X	7621	-0-	-1586	-0-	7221	2	400	9	N	364	364	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

05	5735	X	3564	-0-	-2171	-0-	49	1	3393	3	N	111	102	0			19
							122	9									
06	3840	X	2213	-0-	-1627	-0-	23	1	32	2	N	101	102	0			18
							2047	3	111	9							
07	3751	X	82	-0-	-3669	-0-	1	1	1	2	N	6	23	0			1
							73	3	7	9							
08	3751	X	454	-0-	-3297	-0-	11	1	5	2	N	36	29	0			8
							398	3	40	9							
09	3450	X	214	-0-	-3236	-0-	6	1	202	3	N	5	12	0			1
							6	9									
10	3565	X	21	-0-	-3544	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	295	1	4600	3	N	396	382	0			68
							8	4	436	9							
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	64	2	N	356	361	0			63
							4164	3	7	4							
07	4712	X	3569	-0-	-1143	-0-	194	1	52	2	N	249	287	0			25
							3044	3	5	4							
08	4712	X	2938	-0-	-1774	-0-	172	1	31	2	N	233	206	0			52
							2475	3	4	4							
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	305	1	4274	3	N	374	366	0			60
							8	4	411	9							
*10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	434	1	6982	3	N	364	350	0			74
							13	4	400	9							

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

05	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	378	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	139	1	618	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1233	-0-	-689	-0-	327	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	773	-0-	-1149	-0-	99	1	674	2	N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	184	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	113	1	926	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	70	1	4840	3	N	97	191	1			358
							107	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	N	70					428
							2437	3	77	9							
07	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	9	1	17	2	N	31					459
							1008	3	34	9							
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	29	2	N	72	191	1			340
							2361	3	79	9							
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4112	3	N	126					466
							139	9									
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	120	1	3403	3	N	121	188	1			399
							133	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

05	10788	X	7444	-0-	-3344	-0-	891	1	6349	2	N	151	159	0			26
							38	3	166	9							
06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	1079	1	7033	2	N	233	218	0			41
							46	3	256	9							
07	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	1000	1	7241	2	N	249	265	0			25
							51	3	274	9							
08	8680	X	7392	-0-	-1288	-0-	687	1	6412	2	N	229	203	0			51
							41	3	252	9							
09	8400	X	8302	-0-	-98	-0-	842	1	7117	2	N	263	272	0			42
							54	3	289	9							
*10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	696	1	7801	2	N	252	243	0			51
							64	3	277	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	180	1	1280	2	N	155	149	0			27
							29	3	171	9							
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	170	167	0			30
							29	3	187	9							
07	1426	N	947	-0-	-479	-0-	98	1	706	2	N	115	133	0			12
							16	3	127	9							
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	125	1	1161	2	N	209	175	0			46
							29	3	230	9							
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	115	1	972	2	N	138	162	0			22
							23	3	152	9							
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	N	141	134	0			29
							27	3	155	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
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	342	1	10019	3	N	836	811	0			144
							920	9									
06	10230	X	9557	-0-	-673	-0-	553	1	128	2	N	553	599	0			98
							8268	3	608	9							
07	11656	X	10519	-0-	-1137	-0-	797	1	152	2	N	560	602	0			56
							8954	3	616	9							
08	11656	X	11074	-0-	-582	-0-	271	1	124	2	N	605	527	0			134
							10013	3	666	9							
09	11280	X	10701	-0-	-579	-0-	293	1	9750	3	N	598	636	0			96
							658	9									
10	11284	X	10152	-0-	-1132	-0-	321	1	9126	3	N	641	606	0			131
							705	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
05	9765	X	9288	-0-	-477	-0-	275	1	8067	3	N	860	826	0			148
							946	9									
06	9450	X	9342	-0-	-108	-0-	521	1	120	2	N	822	824	0			146
							7797	3	904	9							
07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	760	1	145	2	N	599	685	0			60
							8539	3	659	9							
08	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	236	1	108	2	N	832	708	0			184
							8735	3	915	9							
09	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	226	1	7497	3	N	780	839	0			125
							858	9									
10	9765	X	7836	-0-	-1929	-0-	237	1	6739	3	N	782	747	0			160
							860	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
05	3968	X	3253	-0-	-715	-0-	380	1	2706	2	N	122	111	0			21
							33	3	134	9							
06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-	440	1	2865	2	N	159	152	0			28
							39	3	175	9							
07	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	373	1	2700	2	N	156	168	0			16
							40	3	172	9							
08	3658	X	3205	-0-	-453	-0-	290	1	2708	2	N	155	137	0			34
							36	3	171	9							
09	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	324	1	2737	2	N	146	157	0			23
							37	3	161	9							
10	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	250	1	2805	2	N	119	118	0			24
							32	3	131	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13525	-0-	-828	-0-	777	1	12106	3	N	565	572	0			98
							20	4	622	9							
06	18000	X	16449	-0-	-1551	-0-	905	1	223	2	N	799	755	0			142
							14418	3	24	4							
07	18600	X	12253	-0-	-6347	-0-	686	1	183	2	N	538	626	0			54
							10774	3	18	4							
08	18600	X	17562	-0-	-1038	-0-	1067	1	191	2	N	810	685	0			179
							15390	3	23	4							
09	16980	X	3955	-0-	-13025	-0-	251	1	3511	3	N	170	322	0			27
							6	4	187	9							
10	16988	X	267	-0-	-16721	-0-	15	1	245	3	N	6	32	0			1
							7	9									

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

05	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	336	1	9840	3	N	597	573	0			103
							657	9									
06	10320	X	9162	-0-	-1158	-0-	528	1	122	2	N	565	568	0			100
							7890	3	622	9							
07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	892	1	170	2	N	678	710	0			68
							10016	3	746	9							
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	282	1	129	2	N	682	599	0			151
							10422	3	750	9							
09	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	264	1	8765	3	N	623	674	0			100
							685	9									
10	11811	X	7904	-0-	-3907	-0-	257	1	7299	3	N	316	351	0			65
							348	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7380	2	240	9	N	218	189	1			199
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6839	2	158	9	N	144					343
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5618	2	133	9	N	121	191	1			273
08	7626	X	5612	-0-	-2014	-0-	5370	2	242	9	N	220	188	1			305
09	7380	X	6543	-0-	-837	-0-	6311	2	232	9	N	211	189	1			327
10	7626	X	4314	-0-	-3312	-0-	4314	2			N	-0-					327

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

05	5549	X	3774	-0-	-1775	-0-	435	1	3099	2	N	179	169	0			31
							43	3	197	9							
06	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	478	1	3117	2	N	176	176	0			31
							36	3	194	9							
07	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	400	1	2898	2	N	116	135	0			12
							26	3	128	9							
08	3813	X	2752	-0-	-1061	-0-	254	1	2370	2	N	98	88	0			22
							20	3	108	9							
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	22	0			-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	891	1	6353	2	N	175	193	1			264
							193	9									
06	6930	X	6785	-0-	-145	-0-	879	1	5735	2	N	155					419
							171	9									
07	8215	X	5176	-0-	-3039	-0-	614	1	4446	2	N	105	190	1			334
							116	9									
08	8215	X	3481	-0-	-4734	-0-	325	1	3029	2	N	115	189	1			260
							127	9									
09	7950	X	4459	-0-	-3491	-0-	438	1	3706	2	N	286	192	1			354
							315	9									
10	7440	X	4560	-0-	-2880	-0-	345	1	3868	2	N	315	387	1			282
							347	9									

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
05	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	4217	1	30057	2	N	697	644	0			120
							115	3	767	9							
06	39330	X	6675	-0-	-32655	-0-	867	1	5653	2	N	125	223	0			22
							17	3	138	9							
07	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	4856	1	35174	2	N	716	666	0			72
							77	3	788	9							
08	40641	X	29453	-0-	-11188	-0-	2759	1	25737	2	N	772	673	0			171
							108	3	849	9							
09	34020	X	27839	-0-	-6181	-0-	2884	1	24388	2	N	456	554	0			73
							65	3	502	9							
10	40889	X	24186	-0-	-16703	-0-	1933	1	21683	2	N	445	427	0			91
							80	3	490	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	658	1	10254	3	N	3030	2587	0			523
							17	4	3333	9							
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	571	1	140	2	N	343	805	0			61
							9091	3	15	4							
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	610	1	163	2	N	355	380	0			36
							9576	3	16	4							
08	14074	X	10548	-0-	-3526	-0-	650	1	116	2	N	357	314	0			79
							9375	3	14	4							
09	13620	X	9881	-0-	-3739	-0-	635	1	8899	3	N	301	332	0			48
							16	4	331	9							
*10	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	856	1	13763	3	N	312	296	0			64
							26	4	343	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	6981	-0-	-2381	-0-	315	1	6032	3	N	568	550	0			98
							9	4	625	9							
06	9060	X	5920	-0-	-3140	-0-	263	1	79	2	N	397	425	0			70
							5133	3	8	4							
07	9362	X	5697	-0-	-3665	-0-	248	1	83	2	N	453	477	0			46
							4861	3	7	4							
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-	46	0			-0-
09	6930	X	296	-0-	-6634	-0-	15	1	266	3	N	14	12	0			2
							15	9									
10	6975	X	410	-0-	-6565	-0-	19	1	367	3	N	21	19	0			4
							1	4	23	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

05	9765	X	21	-0-	-9744	-0-	3	1	18	2	N	-0-	17	0			-0-
06	7980	X	2173	-0-	-5807	-0-	266	1	1734	2	N	140	115	0			25
							19	3	154	9							
07	3596	X	31	-0-	-3565	-0-	4	1	27	2	N	-0-	25	0			-0-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	219	1	2042	2	N	471	367	0			104
							65	3	518	9							
09	2160	X	18	-0-	-2142	-0-	2	1	16	2	N	-0-	104	0			-0-
10	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	104	1	1165	2	N	93	74	0			19
							17	3	102	9							

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

05	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	212	1	6227	3	N	250	248	0			43
							275	9									
06	6660	X	6247	-0-	-413	-0-	369	1	85	2	N	248	247	0			44
							5520	3	273	9							
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	534	1	102	2	N	955	903	0			96
							5994	3	1051	9							
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	182	1	83	2	N	1843	1531	0			408
							6730	3	2027	9							
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	176	1	5834	3	N	1366	1556	0			218
							1503	9									
10	6882	X	6183	-0-	-699	-0-	202	1	5742	3	N	217	391	0			44
							239	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

05	20274	X	14542	-0-	-5732	-0-	682	1	13068	3	N	703	717	0			228
							19	4	773	9							
06	19620	X	16333	-0-	-3287	-0-	742	1	223	2	N	815	792	0			251
							14449	3	22	4							
07	20274	X	14778	-0-	-5496	-0-	667	1	222	2	N	726	797	0			180
							13070	3	20	4							
08	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-	73	0			107
09	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					107
10	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	15657	-0-	-4617	-0-	733	1	14054	3	N	772	763	0			248
							21	4	849	9							
06	19620	X	17656	-0-	-1964	-0-	804	1	15893	3	N	851	833	0			266
							23	4	936	9							
07	20274	X	16084	-0-	-4190	-0-	729	1	14532	3	N	729	807	0			188
							21	4	802	9							
08	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-	73	0			115
09	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					115
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	102	1	3489	3	N	410	326	0			199
							451	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	12835	-0-	-3595	-0-	671	1	10443	3	N	1549	1593	0			267
							17	4	1704	9							
06	15900	X	13638	-0-	-2262	-0-	666	1	164	2	N	1979	1895	0			351
							10614	3	17	4							
07	16430	X	12076	-0-	-4354	-0-	608	1	162	2	N	1590	1781	0			160
							9541	3	16	4							
08	16430	X	10895	-0-	-5535	-0-	587	1	105	2	N	1570	1382	0			348
							8464	3	12	4							
09	15300	X	8791	-0-	-6509	-0-	496	1	6941	3	N	1219	1372	0			195
							13	4	1341	9							
10	14105	X	3952	-0-	-10153	-0-	210	1	3380	3	N	324	453	0			66
							6	4	356	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
05	6386	X	3860	-0-	-2526	-0-	174	1	3336	3	N	314	308	0			54
							5	4	345	9							
06	6180	X	3755	-0-	-2425	-0-	163	1	49	2	N	322	319	0			57
							3184	3	5	4							
07	6386	X	3493	-0-	-2893	-0-	153	1	51	2	N	269	299	0			27
							2989	3	4	4							
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	27	0			-0-
09	4500	X	1501	-0-	-2999	-0-	71	1	1274	3	N	140	118	0			22
							2	4	154	9							
10	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	168	1	3300	3	N	327	282	0			67
							7	4	360	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
05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	650	1	10129	3	N	529	506	0			91
							17	4	582	9							
06	10290	X	1397	-0-	-8893	-0-	77	1	19	2	N	60	140	0			11
							1233	3	2	4							
07	10633	X	28	-0-	-10605	-0-	2	1	26	3	N	-0-	11	0			-0-
08	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	842	1	151	2	N	857	667	0			190
							12144	3	18	4							
09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	677	1	9484	3	N	576	674	0			92
							17	4	634	9							
*10	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	921	1	14803	3	N	598	568	0			122
							28	4	658	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	4248	-0-	-6788	-0-	192	1	3675	3	N	342	368	0			59
							5	4	376	9							
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-	59	0			-0-
07	9765	X	1989	-0-	-7776	-0-	92	1	31	2	N	61	55	0			6
							1796	3	3	4							
08	7657	X	1428	-0-	-6229	-0-	74	1	16	2	N	44	40	0			10
							1289	3	1	4							
09	7410	X	1354	-0-	-6056	-0-	66	1	1185	3	N	92	87	0			15
							2	4	101	9							
10	4247	X	3582	-0-	-665	-0-	159	1	3134	3	N	257	219	0			53
							6	4	283	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

05	36642	X	36474	-0-	-168	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32473	-0-	-4037	-0-	32473	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	32018	-0-	-5709	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
08	37727	X	30083	-0-	-7644	-0-	30083	2			N	-0-					-0-
09	35310	X	34885	-0-	-425	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
10	36487	X	33271	-0-	-3216	-0-	33271	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	661	1	10297	3	N	603	600	0			104
							17	4	663	9							
06	12180	X	8249	-0-	-3931	-0-	453	1	111	2	N	415	445	0			74
							7216	3	12	4							
07	12834	X	7522	-0-	-5312	-0-	417	1	111	2	N	401	435	0			40
							6542	3	11	4							
08	12834	X	11287	-0-	-1547	-0-	676	1	121	2	N	652	548	0			144
							9759	3	14	4							
09	12420	X	9433	-0-	-2987	-0-	586	1	8210	3	N	565	619	0			90
							15	4	622	9							
*10	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	784	1	12600	3	N	560	536	0			114
							24	4	616	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	757	1	11794	3	N	322	306	0			61
							19	4	354	9							
06	15420	X	8302	-0-	-7118	-0-	470	1	116	2	N	199	220	0			40
							7485	3	12	4							
07	15934	X	9506	-0-	-6428	-0-	550	1	147	2	N	148	168	0			20
							8632	3	14	4							
08	15934	X	10614	-0-	-5320	-0-	660	1	118	2	N	270	225	0			65
							9525	3	14	4							
09	12300	X	9434	-0-	-2866	-0-	609	1	8535	3	N	249	269	0			45
							16	4	274	9							
*10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	883	1	14189	3	N	242	233	0			54
							27	4	266	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	1127	1	17544	3	N	303	347	0			52
							29	4	333	9							
06	16470	X	12595	-0-	-3875	-0-	722	1	178	2	N	153	178	0			27
							11508	3	19	4							
07	19623	X	16955	-0-	-2668	-0-	969	1	259	2	N	444	426	0			45
							15214	3	25	4							
08	19623	X	15912	-0-	-3711	-0-	970	1	173	2	N	688	581	0			152
							13991	3	21	4							
09	18990	X	14745	-0-	-4245	-0-	944	1	13219	3	N	507	578	0			81
							24	4	558	9							
*10	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	1323	1	21263	3	N	527	500	0			108
							41	4	580	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

05	45694	X	2419	-0-	-43275	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	2113	-0-	-25127	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	2931	-0-	-8880	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	4305	-0-	-5646	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	1294	-0-	-8336	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

05	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	1066	1	16595	3	N	792	807	0			137
							27	4	871	9							
06	20370	X	16260	-0-	-4110	-0-	899	1	221	2	N	719	728	0			128
							14326	3	23	4							
07	21049	X	12879	-0-	-8170	-0-	717	1	192	2	N	626	691	0			63
							11263	3	18	4							
08	21049	X	18782	-0-	-2267	-0-	1126	1	201	2	N	1080	904	0			239
							16243	3	24	4							
09	20010	X	14733	-0-	-5277	-0-	934	1	13079	3	N	633	771	0			101
							24	4	696	9							
*10	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	1291	1	20749	3	N	696	655	0			142
							40	4	766	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

05	10881	X	10693	-0-	-188	-0-	600	1	9344	3	N	667	696	0			115
							15	4	734	9							
06	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	545	1	134	2	N	627	631	0			111
							8684	3	14	4							
07	12028	X	10679	-0-	-1349	-0-	588	1	157	2	N	628	676	0			63
							9228	3	15	4							
08	12028	X	10138	-0-	-1890	-0-	607	1	109	2	N	587	520	0			130
							8763	3	13	4							
09	11640	X	9356	-0-	-2284	-0-	581	1	8132	3	N	571	610	0			91
							15	4	628	9							
*10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	800	1	12854	3	N	498	487	0			102
							25	4	548	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10867	-0-	-1440	-0-	1262	1	8990	2	N	463	435	0			80
							106	3	509	9							
06	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	1298	1	8458	2	N	474	470	0			84
							92	3	521	9							
07	11532	X	6412	-0-	-5120	-0-	723	1	5237	2	N	346	395	0			35
							71	3	381	9							
08	11005	X	8494	-0-	-2511	-0-	760	1	7088	2	N	502	426	0			111
							94	3	552	9							
09	10530	X	8403	-0-	-2127	-0-	809	1	6831	2	N	583	601	0			93
							122	3	641	9							
10	10881	X	8318	-0-	-2563	-0-	636	1	7120	2	N	411	420	0			84
							110	3	452	9							

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
05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	1223	1	19054	3	N	919	881	0			159
							31	4	1011	9							
06	26160	X	19192	-0-	-6968	-0-	1065	1	262	2	N	798	815	0			142
							16959	3	28	4							
07	27032	X	15265	-0-	-11767	-0-	860	1	230	2	N	588	671	0			59
							13506	3	22	4							
08	27032	X	11859	-0-	-15173	-0-	723	1	129	2	N	505	452	0			112
							10436	3	15	4							
09	22470	X	21984	-0-	-486	-0-	1394	1	19521	3	N	939	901	0			150
							36	4	1033	9							
*10	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	1456	1	23393	3	N	707	713	0			144
							45	4	778	9							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 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
05	14725	X	12825	-0-	-1900	-0-	587	1	11245	3	N	887	826	0			153
							17	4	976	9							
06	14250	X	8423	-0-	-5827	-0-	374	1	112	2	N	586	635	0			104
							7281	3	11	4							
07	14725	X	11800	-0-	-2925	-0-	518	1	173	2	N	854	872	0			86
							10155	3	15	4							
08	12834	X	11016	-0-	-1818	-0-	553	1	119	2	N	640	584	0			142
							9631	3	9	4							
09	12420	X	7782	-0-	-4638	-0-	440	1	6870	3	N	420	495	0			67
							10	4	462	9							
10	12834	X	4105	-0-	-8729	-0-	160	1	3600	3	N	309	313	0			63
							5	4	340	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	484	1	7541	3	N	618	599	0			107
							12	4	680	9							
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	468	1	115	2	N	590	592	0			105
							7459	3	12	4							
07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	519	1	139	2	N	553	602	0			56
							8149	3	13	4							
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	545	1	98	2	N	550	484	0			122
							7869	3	12	4							
09	8820	X	8479	-0-	-341	-0-	526	1	7369	3	N	518	557	0			83
							14	4	570	9							
*10	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	751	1	12067	3	N	522	498	0			107
							23	4	574	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	10433	-0-	-1998	-0-	311	1	9129	3	N	903	873	0			172
							993	9									
06	10650	X	8374	-0-	-2276	-0-	475	1	110	2	N	618	664	0			126
							7109	3	680	9							
07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	913	1	175	2	N	883	904	0			105
							10259	3	971	9							
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	267	1	122	2	N	838	741	0			202
							9855	3	922	9							
09	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	282	1	9370	3	N	802	860	0			144
							882	9									
10	12307	X	9543	-0-	-2764	-0-	297	1	8464	3	N	711	694	0			161
							782	9									

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
05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	495	1	7705	3	N	561	556	0			97
							13	4	617	9							
06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	449	1	110	2	N	537	539	0			95
							7155	3	12	4							
07	10168	X	9962	-0-	-206	-0-	550	1	147	2	N	563	601	0			57
							8632	3	14	4							
08	10168	X	9083	-0-	-1085	-0-	555	1	99	2	N	370	345	0			82
							8010	3	12	4							
09	9840	X	8590	-0-	-1250	-0-	561	1	7851	3	N	149	207	0			24
							14	4	164	9							
*10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	706	1	11353	3	N	88	94	0			18
							22	4	97	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
05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	427	1	12532	3	N	1351	1264	0			233
							1486	9									
06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	679	1	204	2	N	1371	1361	0			243
							13236	3	20	4							
07	14477	X	13557	-0-	-920	-0-	589	1	197	2	N	1093	1226	0			110
							11552	3	17	4							
08	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	758	1	164	2	N	1150	1005	0			255
							13203	3	12	4							
09	15720	X	13730	-0-	-1990	-0-	646	1	11974	3	N	994	1090	0			159
							17	4	1093	9							
10	16182	X	13239	-0-	-2943	-0-	505	1	11620	3	N	1002	956	0			205
							12	4	1102	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	13519	-0-	-2477	-0-	622	1	11925	3	N	867	844	0			150
							18	4	954	9							
06	15480	X	12497	-0-	-2983	-0-	558	1	168	2	N	801	809	0			142
							10874	3	16	4							
07	15996	X	13712	-0-	-2284	-0-	605	1	202	2	N	937	985	0			94
							11856	3	18	4							
08	15996	X	14521	-0-	-1475	-0-	732	1	158	2	N	783	704	0			173
							12758	3	12	4							
09	14070	X	10537	-0-	-3533	-0-	703	1	9085	3	N	670	736	0			107
							12	4	737	9							
10	13702	X	9707	-0-	-3995	-0-	317	1	8523	3	N	783	730	0			160
							6	4	861	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
05	14415	X	12436	-0-	-1979	-0-	573	1	10980	3	N	788	750	0			136
							16	4	867	9							
06	14640	X	7620	-0-	-7020	-0-	340	1	102	2	N	495	543	0			88
							6623	3	10	4							
07	15128	X	13318	-0-	-1810	-0-	594	1	198	2	N	783	792	0			79
							11647	3	18	4							
08	15128	X	13607	-0-	-1521	-0-	683	1	147	2	N	793	696	0			176
							11894	3	11	4							
09	12060	X	10280	-0-	-1780	-0-	593	1	9043	3	N	574	658	0			92
							13	4	631	9							
10	13330	X	4348	-0-	-8982	-0-	147	1	3872	3	N	296	328	0			60
							3	4	326	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	12581	-0-	-3818	-0-	592	1	11352	3	N	564	548	0			97
							17	4	620	9							
06	15870	X	11751	-0-	-4119	-0-	538	1	162	2	N	496	505	0			88
							10489	3	16	4							
07	16399	X	11905	-0-	-4494	-0-	542	1	181	2	N	496	534	0			50
							10620	3	16	4							
08	14167	X	11296	-0-	-2871	-0-	577	1	125	2	N	475	420	0			105
							10062	3	9	4							
09	12600	X	7610	-0-	-4990	-0-	430	1	6852	3	N	289	348	0			46
							10	4	318	9							
10	12586	X	5881	-0-	-6705	-0-	236	1	5332	3	N	278	267	0			57
							7	4	306	9							

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	8111	-0-	-3638	-0-	254	1	7438	3	N	381	371	0			66
							419	9									
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	610	1	183	2	N	495	473	0			88
							11878	3	18	4							
07	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	555	1	185	2	N	396	444	0			40
							10882	3	16	4							
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	536	1	116	2	N	357	318	0			79
							9333	3	9	4							
09	12420	X	9667	-0-	-2753	-0-	478	1	8793	3	N	348	371	0			56
							13	4	383	9							
10	12834	X	9763	-0-	-3071	-0-	395	1	8959	3	N	363	345	0			74
							10	4	399	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	393	1	6125	3	N	846	776	0			146
							10	4	931	9							
06	5100	X	3677	-0-	-1423	-0-	213	1	52	2	N	10	154	0			2
							3395	3	6	4							
07	5270	X	4332	-0-	-938	-0-	237	1	63	2	N	277	251	0			28
							3721	3	6	4							
08	7347	X	6208	-0-	-1139	-0-	321	1	57	2	N	1089	876	0			241
							4625	3	7	4							
09	7110	X	4615	-0-	-2495	-0-	248	1	3472	3	N	808	920	0			129
							6	4	889	9							
*10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	410	1	6586	3	N	951	886	0			194
							13	4	1046	9							

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	6570	-0-	-3257	-0-	190	1	5568	3	N	738	721	0			127
							812	9									
06	7890	X	5123	-0-	-2767	-0-	282	1	65	2	N	502	540	0			89
							4224	3	552	9							
07	7905	X	6780	-0-	-1125	-0-	490	1	94	2	N	629	655	0			63
							5504	3	692	9							
08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	222	1	101	2	N	881	749	0			195
							8183	3	969	9							
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	211	1	7023	3	N	780	850	0			125
							858	9									
*10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	243	1	6923	3	N	789	753	0			161
							868	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7826	-0-	-1660	-0-	245	1	7197	3	N	349	342	0			60
							384	9									
06	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	391	1	90	2	N	269	281	0			48
							5841	3	296	9							
07	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	589	1	113	2	N	231	256	0			23
							6617	3	254	9							
08	8432	X	7522	-0-	-910	-0-	189	1	86	2	N	249	217	0			55
							6973	3	274	9							
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	237	1	7878	3	N	309	315	0			49
							340	9									
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	273	1	7773	3	N	320	304	0			65
							352	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	252	1	4837	3	N	475	413	0			82
							7	4	523	9							
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	200	1	60	2	N	580	559	0			103
							3895	3	6	4							
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	188	1	63	2	N	388	452	0			39
							3690	3	6	4							
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	242	1	52	2	N	541	460	0			120
							4217	3	4	4							
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	451	1	8055	3	N	1056	1007	0			169
							13	4	1162	9							
*10	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	468	1	9208	3	N	902	887	0			184
							18	4	992	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	174	1	3340	3	N	289	278	0			50
							5	4	318	9							
06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	158	1	48	2	N	274	275	0			49
							3088	3	5	4							
07	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	169	1	56	2	N	271	293	0			27
							3306	3	5	4							
08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	180	1	39	2	N	276	242	0			61
							3130	3	3	4							
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	279	1	3329	3	N	302	315	0			48
							4	4	332	9							
10	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	99	1	2692	3	N	306	292	0			62
							2	4	337	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

05	16957	X	15009	-0-	-1948	-0-	458	1	13425	3	N	1024	961	0			177
							1126	9									
06	15330	X	15284	-0-	-46	-0-	875	1	202	2	N	1025	1020	0			182
							13079	3	1128	9							
07	15841	X	15232	-0-	-609	-0-	1142	1	218	2	N	948	1035	0			95
							12829	3	1043	9							
08	15841	X	15760	-0-	-81	-0-	383	1	175	2	N	972	852	0			215
							14133	3	1069	9							
09	15360	X	14704	-0-	-656	-0-	401	1	13339	3	N	876	951	0			140
							964	9									
10	15779	X	13916	-0-	-1863	-0-	437	1	12435	3	N	949	895	0			194
							1044	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

05	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	133	1	3888	3	N	209	201	0			36
							230	9									
06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	232	1	53	2	N	193	195	0			34
							3462	3	212	9							
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	337	1	64	2	N	195	209	0			20
							3782	3	215	9							
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	106	1	49	2	N	193	170	0			43
							3928	3	212	9							
09	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	114	1	3793	3	N	180	194	0			29
							198	9									
10	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	130	1	3688	3	N	185	176	0			38
							204	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

05	30101	X	28127	-0-	-1974	-0-	1624	1	25299	3	N	1056	1072	0			182
							42	4	1162	9							
06	29130	X	28800	-0-	-330	-0-	1580	1	388	2	N	1475	1395	0			262
							25168	3	41	4							
07	30101	X	28179	-0-	-1922	-0-	1574	1	420	2	N	1309	1439	0			132
							24704	3	41	4							
08	29822	X	29185	-0-	-637	-0-	1766	1	316	2	N	1444	1256	0			320
							25478	3	37	4							
09	29190	X	25622	-0-	-3568	-0-	1612	1	22584	3	N	1258	1377	0			201
							42	4	1384	9							
*10	43126	X	43126	-0-	-0-	-0-	2434	1	39114	3	N	1366	1288	0			279
							75	4	1503	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20840	-0-	-302	-0-	1200	1	18695	3	N	831	808	0			143
							31	4	914	9							
06	20460	X	18772	-0-	-1688	-0-	1043	1	256	2	N	762	770	0			135
							16608	3	27	4							
07	19406	X	19364	-0-	-42	-0-	1091	1	291	2	N	758	817	0			76
							17120	3	28	4							
08	20522	X	18924	-0-	-1598	-0-	1158	1	207	2	N	758	666	0			168
							16700	3	25	4							
09	19860	X	16945	-0-	-2915	-0-	1076	1	15065	3	N	705	760	0			113
							28	4	776	9							
*10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	1332	1	21408	3	N	586	579	0			120
							41	4	645	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	915	1	14255	3	N	2510	2314	0			433
							23	4	2761	9							
06	13620	X	9008	-0-	-4612	-0-	466	1	115	2	N	898	1172	0			159
							7427	3	12	4							
07	17701	X	111	-0-	-17590	-0-	6	1	2	2	N	4	163	0			-0-
							99	3	4	9							
08	17701	X	6118	-0-	-11583	-0-	343	1	61	2	N	696	542	0			154
							4941	3	7	4							
09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	1248	1	17485	3	N	2260	2053	0			361
							32	4	2486	9							
*10	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	1530	1	24590	3	N	1112	1246	0			227
							47	4	1223	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	447	1	13104	3	N	1240	1182	0			223
							1364	9									
06	15780	X	14164	-0-	-1616	-0-	799	1	184	2	N	1120	1135	0			208
							11949	3	1232	9							
07	16306	X	14816	-0-	-1490	-0-	1101	1	211	2	N	1032	1127	0			113
							12369	3	1135	9							
08	16306	X	15582	-0-	-724	-0-	374	1	171	2	N	1116	973	0			256
							13809	3	1228	9							
09	15090	X	14513	-0-	-577	-0-	391	1	12987	3	N	1032	1114	0			174
							1135	9									
*10	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	491	1	13970	3	N	847	839	0			182
							932	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	14464	-0-	-4384	-0-	661	1	12675	3	N	1008	979	0			174
							19	4	1109	9							
06	18240	X	15145	-0-	-3095	-0-	678	1	204	2	N	942	949	0			167
							13207	3	20	4							
07	18848	X	16317	-0-	-2531	-0-	727	1	243	2	N	976	1045	0			98
							14252	3	21	4							
08	15872	X	13201	-0-	-2671	-0-	657	1	142	2	N	854	763	0			189
							11452	3	11	4							
09	15240	X	10227	-0-	-5013	-0-	584	1	8895	3	N	668	750	0			107
							13	4	735	9							
10	16306	X	5572	-0-	-10734	-0-	210	1	4886	3	N	427	447	0			87
							6	4	470	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927 X	3874	-0-	-9053	-0-	186	1	2891	3	N	720	853	0			124
						5	4	792	9							
06	12510 X	5981	-0-	-6529	-0-	283	1	70	2	N	1014	958	0			180
						4506	3	7	4							
07	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	605	1	162	2	N	2543	2467	0			256
						9497	3	16	4							
08	11935 X	10797	-0-	-1138	-0-	525	1	94	2	N	2361	2094	0			523
						7570	3	11	4							
09	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	807	1	11296	3	N	1627	1890	0			260
						21	4	1790	9							
*10	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	1020	1	16390	3	N	1071	1112	0			219
						31	4	1178	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

05	14477 X	10109	-0-	-4368	-0-	1177	1	8385	2	N	407	406	0			70
						99	3	448	9							
06	14010 X	8687	-0-	-5323	-0-	1099	1	7160	2	N	328	340	0			58
						67	3	361	9							
07	14446 X	6383	-0-	-8063	-0-	723	1	5234	2	N	322	348	0			32
						72	3	354	9							
08	11067 X	7749	-0-	-3318	-0-	698	1	6510	2	N	412	353	0			91
						88	3	453	9							
09	10200 X	7546	-0-	-2654	-0-	744	1	6287	2	N	388	417	0			62
						88	3	427	9							
10	10106 X	8293	-0-	-1813	-0-	612	1	6848	2	N	601	540	0			123
						172	3	661	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

05	18569 X	11039	-0-	-7530	-0-	1293	1	9213	2	N	413	431	0			71
						79	3	454	9							
06	17820 X	15796	-0-	-2024	-0-	1992	1	12987	2	N	646	602	0			115
						106	3	711	9							
07	18414 X	14861	-0-	-3553	-0-	1710	1	12380	2	N	595	650	0			60
						116	3	655	9							
08	17050 X	16053	-0-	-997	-0-	1454	1	13555	2	N	821	699	0			182
						141	3	903	9							
09	16500 X	14221	-0-	-2279	-0-	1402	1	11850	2	N	746	809	0			119
						148	3	821	9							
10	16337 X	14388	-0-	-1949	-0-	1097	1	12286	2	N	740	708	0			151
						191	3	814	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

05	18879 X	13384	-0-	-5495	-0-	622	1	11922	3	N	747	719	0			129
						18	4	822	9							
06	18270 X	13769	-0-	-4501	-0-	632	1	190	2	N	554	585	0			98
						12320	3	18	4							
07	18879 X	14715	-0-	-4164	-0-	666	1	222	2	N	685	714	0			69
						13053	3	20	4							
08	15376 X	10570	-0-	-4806	-0-	537	1	116	2	N	506	463	0			112
						9351	3	9	4							
09	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-	112	0			-0-
10	14725 X	8885	-0-	-5840	-0-	381	1	8091	3	N	364	290	0			74
						13	4	400	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	489	1	7617	3	N	1941	1904	0			335
							13	4	2135	9							
06	12690	X	4186	-0-	-8504	-0-	206	1	51	2	N	579	811	0			103
							3287	3	5	4							
07	13113	X	21	-0-	-13092	-0-	1	1	20	3	N	-0-	103	0			-0-
08	13113	X	3193	-0-	-9920	-0-	164	1	29	2	N	570	444	0			126
							2370	3	3	4							
09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	822	1	11511	3	N	2058	1855	0			329
							21	4	2264	9							
*10	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	1219	1	19594	3	N	1331	1388	0			272
							37	4	1464	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
05	13299	X	8693	-0-	-4606	-0-	122	1	8425	3	N	133	115	0			23
							146	9									
06	12870	X	4796	-0-	-8074	-0-	51	1	70	2	N	102	107	0			18
							4563	3	112	9							
07	10540	X	2848	-0-	-7692	-0-	24	1	46	2	N	61	73	0			6
							2711	3	67	9							
08	10168	X	4681	-0-	-5487	-0-	119	1	54	2	N	112	93	0			25
							4385	3	123	9							
09	8400	X	6524	-0-	-1876	-0-	185	1	6162	3	N	161	160	0			26
							177	9									
10	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	270	1	7675	3	N	195	181	0			40
							215	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	6731	-0-	-15496	-0-	339	1	5274	3	N	1008	1004	0			174
							9	4	1109	9							
06	14070	X	2704	-0-	-11366	-0-	126	1	31	2	N	492	579	0			87
							2003	3	3	4							
07	12493	X	11103	-0-	-1390	-0-	542	1	145	2	N	1722	1636	0			173
							8508	3	14	4							
08	12493	X	4817	-0-	-7676	-0-	249	1	44	2	N	848	833	0			188
							3586	3	5	4							
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	1299	1279	0			208
10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	589	677	0			120

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
05	18290	X	15210	-0-	-3080	-0-	794	1	12369	3	N	1843	1757	0			318
							20	4	2027	9							
06	17700	X	10727	-0-	-6973	-0-	527	1	130	2	N	1509	1559	0			268
							8396	3	14	4							
07	18352	X	10361	-0-	-7991	-0-	516	1	138	2	N	1443	1566	0			145
							8107	3	13	4							
08	20336	X	9953	-0-	-10383	-0-	524	1	94	2	N	1608	1397	0			356
							7555	3	11	4							
09	19680	X	7873	-0-	-11807	-0-	426	1	5970	3	N	1333	1476	0			213
							11	4	1466	9							
10	15221	X	11881	-0-	-3340	-0-	617	1	9913	3	N	1211	1177	0			247
							19	4	1332	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	10711	-0-	-3115	-0-	317	1	9297	3	N	997	956	0			172
							1097	9									
06	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	523	1	157	2	N	862	881	0			153
							10189	3	15	4							
07	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	546	1	182	2	N	874	939	0			88
							10692	3	16	4							
08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	575	1	124	2	N	720	649	0			159
							10021	3	9	4							
09	11910	X	8931	-0-	-2979	-0-	429	1	7884	3	N	551	622	0			88
							12	4	606	9							
10	12400	X	10726	-0-	-1674	-0-	409	1	9291	3	N	923	823	0			188
							11	4	1015	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	655	1	10195	3	N	751	738	0			130
							17	4	826	9							
06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	562	1	138	2	N	653	667	0			116
							8947	3	15	4							
07	14725	X	10350	-0-	-4375	-0-	570	1	152	2	N	611	666	0			61
							8941	3	15	4							
08	17732	X	9761	-0-	-7971	-0-	585	1	105	2	N	559	496	0			124
							8444	3	12	4							
09	17160	X	8684	-0-	-8476	-0-	539	1	7547	3	N	531	570	0			85
							14	4	584	9							
*10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	800	1	12856	3	N	539	514	0			110
							25	4	593	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

05	17546	X	11380	-0-	-6166	-0-	641	1	9977	3	N	678	660	0			117
							16	4	746	9							
06	16980	X	9534	-0-	-7446	-0-	517	1	127	2	N	586	599	0			104
							8232	3	13	4							
07	17515	X	9531	-0-	-7984	-0-	526	1	141	2	N	538	588	0			54
							8258	3	14	4							
08	18538	X	9343	-0-	-9195	-0-	560	1	100	2	N	537	472	0			119
							8080	3	12	4							
09	17940	X	8161	-0-	-9779	-0-	496	1	6946	3	N	642	658	0			103
							13	4	706	9							
*10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	688	1	11054	3	N	499	500	0			102
							21	4	549	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

05	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	739	1	11507	3	N	1166	1119	0			201
							19	4	1283	9							
06	15390	X	12070	-0-	-3320	-0-	634	1	156	2	N	1054	1068	0			187
							10105	3	16	4							
07	16554	X	12267	-0-	-4287	-0-	658	1	176	2	N	986	1074	0			99
							10331	3	17	4							
08	22010	X	11734	-0-	-10276	-0-	679	1	122	2	N	1016	890	0			225
							9801	3	14	4							
09	21300	X	10718	-0-	-10582	-0-	641	1	8978	3	N	984	1052	0			157
							17	4	1082	9							
*10	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	893	1	14358	3	N	1035	981	0			211
							27	4	1139	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9469	-0-	-1567	-0-	1118	1	7966	2	N	279	262	0			48
							78	3	307	9							
06	10680	X	5150	-0-	-5530	-0-	677	1	4411	2	N	40	81	0			7
							18	3	44	9							
07	11129	X	5867	-0-	-5262	-0-	703	1	5088	2	N	47	49	0			5
							24	3	52	9							
08	9455	X	4162	-0-	-5293	-0-	396	1	3694	2	N	44	39	0			10
							24	3	48	9							
09	9150	X	3860	-0-	-5290	-0-	397	1	3352	2	N	81	78	0			13
							22	3	89	9							
10	9455	X	5082	-0-	-4373	-0-	407	1	4559	2	N	84	80	0			17
							24	3	92	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
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	335	1	9810	3	N	846	822	0			146
							931	9									
06	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	545	1	162	2	N	801	805	0			142
							10514	3	15	4							
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	543	1	181	2	N	735	803	0			74
							10643	3	16	4							
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	571	1	123	2	N	681	604	0			151
							9956	3	9	4							
09	12180	X	10355	-0-	-1825	-0-	495	1	9137	3	N	645	693	0			103
							13	4	710	9							
10	12524	X	10214	-0-	-2310	-0-	407	1	9080	3	N	651	621	0			133
							11	4	716	9							

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
05	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	633	1	18566	3	Y	740	646	0			128
							814	9									
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	768	1	177	2	Y	440	490	0			78
							11484	3	484	9							
07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	1245	1	238	2	Y	515	541	0			52
							13992	3	567	9							
08	20026	X	14652	-0-	-5374	-0-	368	1	168	2	Y	489	433	0			108
							13578	3	538	9							
09	19380	X	9841	-0-	-9539	-0-	279	1	9288	3	Y	249	317	0			40
							274	9									
10	20026	X	10752	-0-	-9274	-0-	354	1	10070	3	Y	298	277	0			61
							328	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10776	-0-	-942	-0-	320	1	9391	3	N	968	931	0			167
							1065	9									
06	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	555	1	167	2	N	995	985	0			177
							10814	3	16	4							
07	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	561	1	187	2	N	900	986	0			91
							10987	3	17	4							
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	575	1	124	2	N	859	760	0			190
							10018	3	9	4							
09	12720	X	10975	-0-	-1745	-0-	526	1	9566	3	N	790	854	0			126
							14	4	869	9							
10	13082	X	10996	-0-	-2086	-0-	433	1	9626	3	N	841	795	0			172
							12	4	925	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043 X	13289	-0-	-754	-0-	418	1	12269	3	Y	547	490	0			94
						602	9									
06	12240 X	8888	-0-	-3352	-0-	529	1	122	2	Y	303	343	0			54
						7904	3	333	9							
07	12648 X	8436	-0-	-4212	-0-	650	1	124	2	Y	325	346	0			33
						7304	3	358	9							
08	13299 X	12595	-0-	-704	-0-	312	1	143	2	Y	570	477	0			126
						11513	3	627	9							
09	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	403	1	13386	3	Y	551	589	0			88
						606	9									
*10	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	462	1	13140	3	Y	520	502	0			106
						572	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

05	17608 X	11867	-0-	-5741	-0-	374	1	10966	3	Y	479	425	0			83
						527	9									
06	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	970	1	224	2	Y	639	609	0			113
						14510	3	703	9							
07	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	1162	1	222	2	Y	625	675	0			63
						13056	3	688	9							
08	11873 X	10277	-0-	-1596	-0-	257	1	117	2	Y	389	366	0			86
						9475	3	428	9							
09	16500 X	10914	-0-	-5586	-0-	307	1	10207	3	Y	364	392	0			58
						400	9									
10	16957 X	10989	-0-	-5968	-0-	359	1	10212	3	Y	380	360	0			78
						418	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

05	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	1718	1	12243	2	Y	328	305	0			57
						86	3	361	9							
06	13440 X	8267	-0-	-5173	-0-	1070	1	6973	2	Y	146	177	0			26
						63	3	161	9							
07	13206 X	10506	-0-	-2700	-0-	1243	1	8999	2	Y	167	176	0			17
						80	3	184	9							
08	14415 X	9475	-0-	-4940	-0-	894	1	8334	2	Y	152	135	0			34
						80	3	167	9							
09	13950 X	7110	-0-	-6840	-0-	720	1	6089	2	Y	220	219	0			35
						59	3	242	9							
10	14415 X	6184	-0-	-8231	-0-	495	1	5546	2	Y	104	118	0			21
						29	3	114	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

05	16492 X	10130	-0-	-6362	-0-	317	1	9304	3	Y	463	430	0			80
						509	9									
06	15960 X	9759	-0-	-6201	-0-	573	1	132	2	Y	435	438	0			77
						8575	3	479	9							
07	16492 X	12377	-0-	-4115	-0-	947	1	181	2	Y	553	574	0			56
						10641	3	608	9							
08	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	405	1	185	2	Y	748	638	0			166
						14960	3	823	9							
09	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	445	1	14777	3	Y	573	647	0			92
						630	9									
*10	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	457	1	13010	3	Y	500	490	0			102
						550	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	1166	1	8308	2	Y	126	115	0			22
							33	3	139	9							
06	8460	X	5995	-0-	-2465	-0-	785	1	5115	2	Y	62	73	0			11
							27	3	68	9							
07	8742	X	7626	-0-	-1116	-0-	912	1	6602	2	Y	71	75	0			7
							34	3	78	9							
08	9641	X	6671	-0-	-2970	-0-	636	1	5933	2	Y	63	56	0			14
							33	3	69	9							
09	9330	X	6656	-0-	-2674	-0-	689	1	5823	2	Y	105	102	0			17
							28	3	116	9							
10	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	715	1	8017	2	Y	104	100	0			21
							30	3	114	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
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	1940	1	13823	2	Y	274	255	0			47
							72	3	301	9							
06	12300	X	9270	-0-	-3030	-0-	1209	1	7878	2	Y	120	146	0			21
							51	3	132	9							
07	12741	X	11787	-0-	-954	-0-	1404	1	10167	2	Y	137	144	0			14
							65	3	151	9							
08	16151	X	10629	-0-	-5522	-0-	1010	1	9416	2	Y	125	111	0			28
							65	3	138	9							
09	15630	X	8108	-0-	-7522	-0-	812	1	6859	2	Y	320	297	0			51
							85	3	352	9							
10	16151	X	8909	-0-	-7242	-0-	686	1	7687	2	Y	387	359	0			79
							110	3	426	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	1226	1	19088	3	N	506	496	0			87
							31	4	557	9							
06	28710	X	18069	-0-	-10641	-0-	1022	1	251	2	N	447	455	0			79
							16277	3	27	4							
07	29667	X	18803	-0-	-10864	-0-	1078	1	288	2	N	441	476	0			44
							16924	3	28	4							
08	29667	X	19740	-0-	-9927	-0-	1233	1	221	2	N	429	378	0			95
							17788	3	26	4							
09	23130	X	1880	-0-	-21250	-0-	123	1	1721	3	N	30	120	0			5
							3	4	33	9							
10	20894	X	3550	-0-	-17344	-0-	199	1	3202	3	N	130	108	0			27
							6	4	143	9							

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
05	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	8084	2	612	9	N	556	535	0			96
06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	541	1	6103	2	N	524	527	0			93
							8614	3	14	4							
07	10540	X	9423	-0-	-1117	-0-	526	1	141	2	N	438	487	0			44
							8260	3	14	4							
08	10540	X	10477	-0-	-63	-0-	635	1	114	2	N	500	433	0			111
							9165	3	13	4							
09	9360	X	812	-0-	-8548	-0-	51	1	719	3	N	37	142	0			6
							1	4	41	9							
10	14136	X	13702	-0-	-434	-0-	772	1	12412	3	N	449	363	0			92
							24	4	494	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	632	1	9837	3	N	1659	1562	0			286
							16	4	1825	9							
06	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	918	1	226	2	N	1876	1829	0			333
							14620	3	24	4							
07	14322	X	6642	-0-	-7680	-0-	372	1	99	2	N	295	598	0			30
							5836	3	10	4							
08	14322	X	5611	-0-	-8711	-0-	341	1	61	2	N	258	231	0			57
							4918	3	7	4							
09	13860	X	4593	-0-	-9267	-0-	291	1	4079	3	N	196	222	0			31
							7	4	216	9							
10	14322	X	6738	-0-	-7584	-0-	382	1	6144	3	N	182	176	0			37
							12	4	200	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
05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1260	1	8981	2	Y	140	131	0			24
							37	3	154	9							
06	9210	X	5811	-0-	-3399	-0-	760	1	4955	2	Y	63	76	0			11
							27	3	69	9							
07	9548	X	7391	-0-	-2157	-0-	883	1	6395	2	Y	72	76	0			7
							34	3	79	9							
08	10447	X	6664	-0-	-3783	-0-	635	1	5923	2	Y	65	58	0			14
							34	3	72	9							
09	10110	X	7378	-0-	-2732	-0-	777	1	6569	2	Y	24	34	0			4
							6	3	26	9							
10	10447	X	8974	-0-	-1473	-0-	732	1	8207	2	Y	25	24	0			5
							7	3	28	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13053	-0-	-1238	-0-	409	1	12006	3	N	580	559	0			100
							638	9									
06	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	848	1	196	2	N	683	662	0			121
							12673	3	751	9							
07	14291	X	14031	-0-	-260	-0-	1077	1	206	2	N	588	650	0			59
							12101	3	647	9							
08	14105	X	13917	-0-	-188	-0-	346	1	158	2	N	587	516	0			130
							12767	3	646	9							
09	14550	X	12374	-0-	-2176	-0-	345	1	11456	3	N	521	568	0			83
							573	9									
10	14942	X	11819	-0-	-3123	-0-	380	1	10802	3	N	579	544	0			118
							637	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
05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	586	1	9132	3	N	880	825	0			152
							15	4	968	9							
06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	738	1	181	2	N	866	864	0			154
							11753	3	19	4							
07	12462	X	11914	-0-	-548	-0-	592	1	158	2	N	1684	1669	0			169
							9297	3	15	4							
08	12462	X	10563	-0-	-1899	-0-	557	1	100	2	N	1694	1488	0			375
							8031	3	12	4							
09	12060	X	9519	-0-	-2541	-0-	518	1	7262	3	N	1569	1693	0			251
							13	4	1726	9							
*10	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	701	1	11261	3	N	1459	1412	0			298
							21	4	1605	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 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
05	11191	X	7443	-0-	-3748	-0-	234	1	6851	3	N	325	327	0			56
							358	9									
06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	661	1	152	2	N	519	483	0			92
							9877	3	571	9							
07	10974	X	9914	-0-	-1060	-0-	761	1	146	2	N	411	462	0			41
							8555	3	452	9							
08	10974	X	10967	-0-	-7	-0-	273	1	125	2	N	445	388	0			98
							10079	3	490	9							
09	11310	X	10097	-0-	-1213	-0-	283	1	9393	3	N	383	420	0			61
							421	9									
10	11625	X	9377	-0-	-2248	-0-	304	1	8649	3	N	385	367	0			79
							424	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

05	21390	X	13241	-0-	-8149	-0-	1496	1	10652	2	N	845	900	0			146
							163	3	930	9							
06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	2781	1	18120	2	N	1386	1286	0			246
							230	3	1525	9							
07	22351	X	18585	-0-	-3766	-0-	2091	1	15134	2	N	1062	1201	0			107
							192	3	1168	9							
08	22351	X	18230	-0-	-4121	-0-	1620	1	15106	2	N	1182	1027	0			262
							204	3	1300	9							
09	22650	X	16848	-0-	-5802	-0-	1631	1	13781	2	N	1129	1210	0			181
							194	3	1242	9							
10	23405	X	17582	-0-	-5823	-0-	1313	1	14709	2	N	1190	1128	0			243
							251	3	1309	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

05	45260	X	19686	-0-	-25574	-0-	619	1	18145	3	N	838	813	0			145
							922	9									
06	43800	X	15915	-0-	-27885	-0-	936	1	216	2	N	700	721	0			124
							13993	3	770	9							
07	45260	X	15070	-0-	-30190	-0-	1163	1	222	2	N	557	625	0			56
							13072	3	613	9							
08	30411	X	14126	-0-	-16285	-0-	353	1	162	2	N	514	456	0			114
							13046	3	565	9							
09	23340	X	11790	-0-	-11550	-0-	330	1	10969	3	N	446	489	0			71
							491	9									
10	19685	X	11431	-0-	-8254	-0-	365	1	10372	3	N	631	573	0			129
							694	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: 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
05	17701	X	8991	-0-	-8710	-0-	1006	1	7160	2	N	649	690	0			112
							111	3	714	9							
06	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	2144	1	13970	2	N	1165	1070	0			207
							189	3	1282	9							
07	16337	X	14018	-0-	-2319	-0-	1540	1	11147	2	N	1041	1143	0			105
							186	3	1145	9							
08	16337	X	13610	-0-	-2727	-0-	1185	1	11042	2	N	1091	954	0			242
							183	3	1200	9							
09	17580	X	11957	-0-	-5623	-0-	1144	1	9659	2	N	903	1001	0			144
							161	3	993	9							
10	18166	X	12092	-0-	-6074	-0-	891	1	9982	2	N	935	888	0			191
							190	3	1029	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	16213	-0-	-11222	-0-	1852	1	13192	2	N	920	931	0			159
							157	3	1012	9							
06	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	3478	1	22670	2	N	1420	1327	0			252
							180	3	1562	9							
07	25141	X	21260	-0-	-3881	-0-	2418	1	17505	2	N	1061	1206	0			107
							170	3	1167	9							
08	22909	X	19759	-0-	-3150	-0-	1784	1	16634	2	N	1071	941	0			237
							163	3	1178	9							
09	27900	X	18292	-0-	-9608	-0-	1813	1	15321	2	N	921	1011	0			147
							145	3	1013	9							
10	28830	X	19408	-0-	-9422	-0-	1505	1	16868	2	N	809	791	0			165
							145	3	890	9							

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
05	T. A.		486	-0-	486	486	26	1	408	3	Y	46	38	0			8
							1	4	51	9							
06	T. A.		2150	-0-	2150	2636	116	1	29	2	Y	141	124	0			25
							1847	3	3	4							
07	T. A.		5926	-0-	5926	8562	325	1	87	2	Y	374	361	0			38
							5095	3	8	4							
08	14324	X	5762	-0-	-8562	-0-	345	1	62	2	Y	342	304	0			76
							4972	3	7	4							
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	325	1	4552	3	Y	317	342	0			51
							8	4	349	9							
*10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	422	1	6787	3	Y	290	282	0			59
							13	4	319	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
05	13268	X	10495	-0-	-2773	-0-	327	1	9600	3	Y	516	515	0			89
							568	9									
06	12840	X	8044	-0-	-4796	-0-	472	1	109	2	Y	371	394	0			66
							7055	3	408	9							
07	13454	X	6433	-0-	-7021	-0-	495	1	95	2	Y	253	294	0			25
							5565	3	278	9							
08	13454	X	8964	-0-	-4490	-0-	217	1	99	2	Y	569	468	0			126
							8022	3	626	9							
09	13020	X	10323	-0-	-2697	-0-	272	1	9036	3	Y	923	901	0			148
							1015	9									
10	10509	X	9235	-0-	-1274	-0-	290	1	8246	3	Y	635	653	0			130
							699	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764 X	10587	-0-	-3177	-0-	327	1	9597	3	Y	603	558	0			104
						663	9									
06	12720 X	12502	-0-	-218	-0-	721	1	166	2	Y	759	728	0			135
						10780	3	835	9							
07	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	1021	1	195	2	Y	944	984	0			95
						11466	3	1038	9							
08	13144 X	11635	-0-	-1509	-0-	285	1	131	2	Y	618	576	0			137
						10539	3	680	9							
09	12570 X	8697	-0-	-3873	-0-	245	1	8147	3	Y	277	370	0			44
						305	9									
10	13733 X	10099	-0-	-3634	-0-	325	1	9253	3	Y	474	421	0			97
						521	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
05	16740 X	13955	-0-	-2785	-0-	428	1	12546	3	Y	892	854	0			154
						981	9									
06	16200 X	12731	-0-	-3469	-0-	728	1	168	2	Y	862	863	0			153
						10887	3	948	9							
07	16740 X	12601	-0-	-4139	-0-	952	1	182	2	Y	706	788	0			71
						10690	3	777	9							
08	13454 X	10683	-0-	-2771	-0-	262	1	120	2	Y	566	512	0			125
						9678	3	623	9							
09	13020 X	12724	-0-	-296	-0-	350	1	11636	3	Y	671	689	0			107
						738	9									
10	13454 X	12403	-0-	-1051	-0-	392	1	11144	3	Y	788	734	0			161
						867	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214 X	10004	-0-	-2210	-0-	308	1	9033	3	Y	603	607	0			104
						663	9									
06	11160 X	3927	-0-	-7233	-0-	235	1	54	2	Y	119	202	0			21
						3507	3	131	9							
07	13299 X	4810	-0-	-8489	-0-	372	1	71	2	Y	173	177	0			17
						4177	3	190	9							
08	13299 X	6340	-0-	-6959	-0-	154	1	71	2	Y	377	311	0			83
						5700	3	415	9							
09	12870 X	7627	-0-	-5243	-0-	208	1	6903	3	Y	469	477	0			75
						516	9									
10	10013 X	6692	-0-	-3321	-0-	214	1	6086	3	Y	356	358	0			73
						392	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
05	14229 X	11390	-0-	-2839	-0-	350	1	10267	3	Y	703	670	0			121
						773	9									
06	14070 X	12725	-0-	-1345	-0-	732	1	169	2	Y	798	777	0			142
						10946	3	878	9							
07	14539 X	12730	-0-	-1809	-0-	948	1	181	2	Y	868	923	0			87
						10646	3	955	9							
08	14539 X	12235	-0-	-2304	-0-	295	1	135	2	Y	835	737	0			185
						10886	3	919	9							
09	12810 X	12678	-0-	-132	-0-	348	1	11572	3	Y	689	764	0			110
						758	9									
10	13144 X	10106	-0-	-3038	-0-	322	1	9169	3	Y	559	555	0			114
						615	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7129	-0-	7129	7129	394	1	97	2	Y	317	261	0			56
						6279	3	10	4							
07	14B2 EXT	7928	-0-	7928	15057	431	1	115	2	Y	553	553	0			56
						6763	3	11	4							
08	3100 N	5800	-0-	2700	17757	340	1	61	2	Y	446	403	0			99
						4901	3	7	4							
09	22049 X	4292	-0-	-17757	-0-	264	1	3691	3	Y	300	351	0			48
						7	4	330	9							
*10	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	402	1	6465	3	Y	344	322	0			70
						12	4	378	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11200	-0-	11200	11200	581	1	143	2	Y	1095	901	0			194
						9256	3	15	4							
07	14B2 EXT	8286	-0-	8286	19486	454	1	121	2	Y	514	656	0			52
						7134	3	12	4							
08	26399 X	6913	-0-	-19486	-0-	411	1	73	2	Y	452	404	0			100
						5923	3	9	4							
09	11340 X	5898	-0-	-5442	-0-	364	1	5100	3	Y	386	424	0			62
						9	4	425	9							
10	11563 X	8592	-0-	-2971	-0-	479	1	7701	3	Y	361	349	0			74
						15	4	397	9							

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
05	15190 X	13385	-0-	-1805	-0-	401	1	11754	3	N	1118	1033	0			193
						1230	9									
06	14250 X	10227	-0-	-4023	-0-	564	1	130	2	N	996	1012	0			177
						8437	3	1096	9							
07	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	1089	1	208	2	N	1343	1385	0			135
						12238	3	1477	9							
08	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	348	1	159	2	N	1304	1150	0			289
						12844	3	1434	9							
09	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	367	1	12201	3	N	1248	1337	0			200
						1373	9									
10	15004 X	14218	-0-	-786	-0-	434	1	12361	3	N	1294	1230	0			264
						1423	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308 X	6349	-0-	-1959	-0-	358	1	5583	3	N	363	355	0			63
						9	4	399	9							
06	8040 X	7089	-0-	-951	-0-	381	1	94	2	N	480	458	0			85
						6076	3	10	4							
07	8308 X	6671	-0-	-1637	-0-	365	1	98	2	N	425	467	0			43
						5731	3	9	4							
08	7905 X	6429	-0-	-1476	-0-	383	1	68	2	N	406	359	0			90
						5523	3	8	4							
09	7650 X	5917	-0-	-1733	-0-	369	1	5163	3	N	342	377	0			55
						9	4	376	9							
*10	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	533	1	8573	3	N	355	337	0			73
						16	4	391	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	2194	-0-	-4068	-0-	119	1	1857	3	N	195	206	0			34
							3	4	215	9							
06	11940	X	5598	-0-	-6342	-0-	298	1	73	2	N	423	382	0			75
							4754	3	8	4							
07	12338	X	8064	-0-	-4274	-0-	430	1	115	2	N	688	694	0			69
							6751	3	11	4							
08	12338	X	6944	-0-	-5394	-0-	402	1	72	2	N	600	536	0			133
							5801	3	9	4							
09	5670	X	3083	-0-	-2587	-0-	191	1	2681	3	N	187	290	0			30
							5	4	206	9							
10	8060	X	59	-0-	-8001	-0-	3	1	55	3	N	1	31	0			-0-
							1	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	350	1	10266	3	Y	972	943	0			168
							1069	9									
06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	625	1	188	2	Y	1040	1023	0			185
							12177	3	18	4							
07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	751	1	251	2	Y	924	1016	0			93
							14725	3	22	4							
08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	622	1	134	2	Y	569	536	0			126
							10833	3	10	4							
09	14220	X	10309	-0-	-3911	-0-	485	1	9211	3	Y	545	584	0			87
							13	4	600	9							
10	15810	X	9324	-0-	-6486	-0-	362	1	8281	3	Y	611	573	0			125
							9	4	672	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7819	-0-	-1605	-0-	229	1	6709	3	Y	801	778	0			138
							881	9									
06	8490	X	8436	-0-	-54	-0-	364	1	109	2	Y	783	782	0			139
							7091	3	11	4							
07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	412	1	137	2	Y	665	737	0			67
							8076	3	12	4							
08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	487	1	105	2	Y	623	552	0			138
							8492	3	8	4							
09	8370	X	8294	-0-	-76	-0-	383	1	7279	3	Y	565	613	0			90
							10	4	622	9							
10	8649	X	7561	-0-	-1088	-0-	290	1	6634	3	Y	573	546	0			117
							7	4	630	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
05	7471	X	3709	-0-	-3762	-0-	111	1	3259	3	Y	308	302	0			53
							339	9									
06	5730	X	4451	-0-	-1279	-0-	189	1	57	2	Y	464	435	0			82
							3689	3	6	4							
07	4123	X	1175	-0-	-2948	-0-	50	1	17	2	Y	116	186	0			12
							979	3	1	4							
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	257	1	55	2	Y	420	339	0			93
							4470	3	4	4							
09	4470	X	4083	-0-	-387	-0-	188	1	3573	3	Y	288	335	0			46
							5	4	317	9							
10	4588	X	3892	-0-	-696	-0-	147	1	3376	3	Y	332	310	0			68
							4	4	365	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 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
05	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	150	1	4394	3	Y	816	792	0			141
							898	9									
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	245	1	74	2	Y	745	754	0			132
							4777	3	7	4							
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	286	1	96	2	Y	630	699	0			63
							5615	3	8	4							
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	350	1	76	2	Y	813	696	0			180
							6101	3	6	4							
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	277	1	5271	3	Y	811	861	0			130
							7	4	892	9							
*10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	219	1	5023	3	Y	924	865	0			189
							6	4	1016	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	673	1	10483	3	N	838	814	0			145
							17	4	922	9							
06	11400	X	7796	-0-	-3604	-0-	413	1	101	2	N	634	666	0			113
							6574	3	11	4							
07	12834	X	9380	-0-	-3454	-0-	505	1	135	2	N	726	766	0			73
							7928	3	13	4							
08	12834	X	9097	-0-	-3737	-0-	532	1	95	2	N	714	629	0			158
							7674	3	11	4							
09	12420	X	9480	-0-	-2940	-0-	578	1	8094	3	N	721	764	0			115
							15	4	793	9							
*10	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	862	1	13849	3	N	754	715	0			154
							26	4	829	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	139	1	4069	3	Y	364	353	0			63
							400	9									
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	233	1	70	2	Y	357	357	0			63
							4542	3	7	4							
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	277	1	92	2	Y	316	347	0			32
							5420	3	8	4							
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	353	1	76	2	Y	290	258	0			64
							6153	3	6	4							
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	281	1	5341	3	Y	277	297	0			44
							7	4	305	9							
10	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	224	1	5124	3	Y	338	313	0			69
							6	4	372	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

05	25141	X	18444	-0-	-6697	-0-	832	1	15956	3	N	1484	1397	0			256
							24	4	1632	9							
06	24330	X	16633	-0-	-7697	-0-	728	1	219	2	N	1340	1358	0			238
							14191	3	21	4							
07	25141	X	17409	-0-	-7732	-0-	762	1	254	2	N	1303	1410	0			131
							14938	3	22	4							
08	18445	X	18050	-0-	-395	-0-	889	1	192	2	N	1329	1166	0			294
							15492	3	15	4							
09	17850	X	16187	-0-	-1663	-0-	791	1	14117	3	N	1143	1254	0			183
							22	4	1257	9							
10	18445	X	15384	-0-	-3061	-0-	683	1	13456	3	N	1107	1064	0			226
							27	4	1218	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	168	1	3224	3	N	30	40	0			5
							5	4	33	9							
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	170	1	51	2	N	64	58	0			11
							3306	3	5	4							
07	2511	X	877	-0-	-1634	-0-	39	1	13	2	N	57	62	0			6
							761	3	1	4							
08	3441	X	1250	-0-	-2191	-0-	62	1	13	2	N	81	69	0			18
							1085	3	1	4							
09	3630	X	1003	-0-	-2627	-0-	52	1	929	3	N	19	34	0			3
							1	4	21	9							
10	3720	X	727	-0-	-2993	-0-	34	1	671	3	N	19	18	0			4
							1	4	21	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	3	N	169	140	0			29
							1	4	186	9							
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	214	205	0			38
							2502	3	4	4							
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	29	2	N	165	186	0			17
							1690	3	3	4							
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	168	1	36	2	N	252	213	0			56
							2933	3	3	4							
09	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	136	1	2421	3	N	76	120	0			12
							4	4	84	9							
10	3007	X	1255	-0-	-1752	-0-	56	1	1109	3	N	80	76	0			16
							2	4	88	9							

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
05	19623	X	68	-0-	-19555	-0-	5	3	63	9	Y	57	47	0			10
06	19710	X	66	-0-	-19644	-0-	5	3	61	9	Y	55	55	0			10
07	20336	X	2348	-0-	-17988	-0-	100	1	33	2	Y	231	218	0			23
							1958	3	3	4							
08	T. A.		1941	-0-	1941	1941	95	1	20	2	Y	158	146	0			35
							1650	3	2	4							
09	T. A.		262	-0-	262	2203	13	1	225	3	Y	22	53	0			4
							24	9									
10	T. A.		1159	-0-	1159	3362	49	1	974	3	Y	122	101	0			25
							2	4	134	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	11310	-0-	-15288	-0-	452	1	8669	3	Y	1978	1726	0			341
							13	4	2176	9							
06	26880	X	8740	-0-	-18140	-0-	344	1	103	2	Y	1443	1528	0			256
							6696	3	10	4							
07	27776	X	5656	-0-	-22120	-0-	254	1	85	2	Y	301	527	0			30
							4979	3	7	4							
08	22289	X	9448	-0-	-12841	-0-	478	1	103	2	Y	489	411	0			108
							8321	3	8	4							
09	10950	X	5744	-0-	-5206	-0-	286	1	5094	3	Y	324	380	0			52
							8	4	356	9							
10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	1664	-0-	-2614	-0-	75	1	1429	3	Y	144	203	0			25
							2	4	158	9							
06	13740	X	9772	-0-	-3968	-0-	440	1	132	2	Y	563	488	0			100
							8568	3	13	4							
07	14198	X	12406	-0-	-1792	-0-	568	1	189	2	Y	457	511	0			46
							11129	3	17	4							
08	T. A.		6345	-0-	6345	6345	325	1	70	2	Y	261	249	0			58
							5658	3	5	4							
09	T. A.		10681	-0-	10681	17026	542	1	9667	3	Y	415	407	0			66
							15	4	457	9							
10	T. A.		14526	-0-	14526	31552	658	1	12967	3	Y	795	699	0			162
							26	4	875	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2199	3	N	590	506	0			102
							3	4	649	9							
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	29	2	N	209	274	0			37
							1876	3	3	4							
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	58	2	N	882	830	0			89
							3427	3	5	4							
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	178	1	39	2	N	455	443	0			101
							3106	3	3	4							
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	153	1	2721	3	N	321	371	0			51
							4	4	353	9							
10	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	143	1	3060	3	N	457	415	0			93
							5	4	503	9							

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
05	21917	X	13746	-0-	-8171	-0-	645	1	12356	3	N	661	773	0			114
							18	4	727	9							
06	21210	X	14419	-0-	-6791	-0-	654	1	197	2	N	731	715	0			130
							12745	3	19	4							
07	18538	X	15182	-0-	-3356	-0-	687	1	229	2	N	719	777	0			72
							13455	3	20	4							
08	16740	X	14636	-0-	-2104	-0-	741	1	160	2	N	742	650	0			164
							12907	3	12	4							
09	16200	X	13426	-0-	-2774	-0-	639	1	11915	3	N	777	817	0			124
							17	4	855	9							
10	15190	X	13363	-0-	-1827	-0-	550	1	11998	3	N	725	701	0			148
							17	4	798	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	2669	-0-	-7530	-0-	138	1	2150	3	N	343	320	0			59
							4	4	377	9							
06	9870	X	5244	-0-	-4626	-0-	236	1	58	2	N	1083	950	0			192
							3753	3	6	4							
07	10199	X	2422	-0-	-7777	-0-	115	1	31	2	N	425	574	0			43
							1805	3	3	4							
08	6014	X	1800	-0-	-4214	-0-	84	1	15	2	N	449	393	0			99
							1205	3	2	4							
09	5310	X	1463	-0-	-3847	-0-	66	1	930	3	N	423	454	0			68
							2	4	465	9							
10	5425	X	1929	-0-	-3496	-0-	86	1	1383	3	N	415	398	0			85
							3	4	457	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	17640	-0-	-11159	-0-	820	1	15715	3	N	984	941	0			170
							23	4	1082	9							
06	16680	X	15770	-0-	-910	-0-	712	1	214	2	N	871	886	0			155
							13865	3	21	4							
07	17236	X	16619	-0-	-617	-0-	754	1	252	2	N	731	812	0			74
							14787	3	22	4							
08	17639	X	16816	-0-	-823	-0-	857	1	185	2	N	757	663	0			168
							14927	3	14	4							
09	17070	X	15074	-0-	-1996	-0-	729	1	13555	3	N	700	756	0			112
							20	4	770	9							
10	17639	X	14903	-0-	-2736	-0-	615	1	13469	3	N	728	691	0			149
							18	4	801	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	10759	-0-	-12801	-0-	586	1	9128	3	N	936	937	0			162
							15	4	1030	9							
06	22800	X	848	-0-	-21952	-0-	49	1	12	2	N	4	165	0			1
							782	3	1	4							
07	17484	X	13	-0-	-17471	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	0			-0-
08	14198	X	12649	-0-	-1549	-0-	723	1	129	2	N	1233	960	0			273
							10426	3	15	4							
09	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	869	1	12169	3	N	1230	1306	0			197
							22	4	1353	9							
*10	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	1209	1	19424	3	N	1164	1123	0			238
							37	4	1280	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10193	-0-	-812	-0-	554	1	8628	3	N	906	916	0			156
							14	4	997	9							
06	13590	X	6413	-0-	-7177	-0-	318	1	78	2	N	861	864	0			153
							5062	3	8	4							
07	14043	X	5374	-0-	-8669	-0-	269	1	72	2	N	730	810	0			73
							4223	3	7	4							
08	14043	X	3959	-0-	-10084	-0-	204	1	36	2	N	706	623	0			156
							2938	3	4	4							
09	11400	X	2749	-0-	-8651	-0-	140	1	1965	3	N	582	645	0			93
							4	4	640	9							
10	10199	X	3845	-0-	-6354	-0-	189	1	3037	3	N	557	536	0			114
							6	4	613	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	380	-0-	-30310	-0-	18	1	347	3	N	13	11	0			2
							1	4	14	9							
06	3600	X	739	-0-	-2861	-0-	35	1	11	2	N	2	4	0			-0-
							690	3	1	4							
07	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	607	1	202	2	N	1054	948	0			106
							11892	3	18	4							
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	238	1	52	2	N	54	148	0			12
							4155	3	4	4							
09	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	657	1	11730	3	N	1014	864	0			162
							19	4	1115	9							
10	13888	X	9277	-0-	-4611	-0-	405	1	7974	3	N	802	800	0			164
							16	4	882	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	371	1	7106	3	N	2520	2085	0			435
							10	4	2772	9							
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	220	1	66	2	N	1861	1966	0			330
							4277	3	6	4							
07	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	499	1	167	2	N	4378	4268	0			440
							9784	3	15	4							
08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	539	1	116	2	N	1324	1471	0			293
							9388	3	9	4							
09	9930	X	7421	-0-	-2509	-0-	390	1	6966	3	N	49	334	0			8
							11	4	54	9							
10	15283	X	6428	-0-	-8855	-0-	299	1	5885	3	N	211	176	0			43
							12	4	232	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	749	1	11667	3	N	2214	2105	0			382
							19	4	2435	9							
06	18420	X	7466	-0-	-10954	-0-	334	1	82	2	N	1566	1670	0			278
							5318	3	9	4							
07	19034	X	6320	-0-	-12714	-0-	262	1	70	2	N	1701	1808	0			171
							4110	3	7	4							
08	19034	X	5884	-0-	-13150	-0-	244	1	44	2	N	1885	1639	0			417
							3517	3	5	4							
09	16170	X	4248	-0-	-11922	-0-	211	1	2954	3	N	980	1240	0			157
							5	4	1078	9							
10	14880	X	6217	-0-	-8663	-0-	312	1	5017	3	N	798	792	0			163
							10	4	878	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	10	8	0			2
							107	3	11	9							
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	29	28	0			3
							307	3	32	9							
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	11	12	0			2
							195	3	12	9							
09	180	X	165	-0-	-15	-0-	5	1	85	3	N	68	59	0			11
							75	9									
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	11	0			-0-

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
05	29171	X	17964	-0-	-11207	-0-	1037	1	16148	3	N	684	709	0			118
							27	4	752	9							
06	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	1451	1	357	2	N	1112	1033	0			197
							23113	3	38	4							
07	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	1490	1	398	2	N	1163	1243	0			117
							23390	3	38	4							
08	24614	X	21886	-0-	-2728	-0-	1333	1	238	2	N	957	862	0			212
							19234	3	28	4							
09	26520	X	16413	-0-	-10107	-0-	1046	1	14644	3	N	633	744	0			101
							27	4	696	9							
10	27063	X	24908	-0-	-2155	-0-	1415	1	22746	3	N	640	610	0			131
							43	4	704	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 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
05	19437	X	16279	-0-	-3158	-0-	937	1	14588	3	N	664	646	0			115
							24	4	730	9							
06	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	1467	1	361	2	N	931	881	0			165
							23366	3	38	4							
07	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	1105	1	295	2	N	736	827	0			74
							17353	3	29	4							
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	1007	1	180	2	N	641	573	0			142
							14523	3	21	4							
09	26610	X	13485	-0-	-13125	-0-	856	1	11994	3	N	557	610	0			89
							22	4	613	9							
10	27125	X	12224	-0-	-14901	-0-	688	1	11063	3	N	411	416	0			84
							21	4	452	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
05	24366	X	13177	-0-	-11189	-0-	752	1	11712	3	N	631	695	0			109
							19	4	694	9							
06	23580	X	1444	-0-	-22136	-0-	80	1	20	2	N	66	163	0			12
							1269	3	2	4							
07	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	1469	1	392	2	N	1043	950	0			105
							23059	3	38	4							
08	24335	X	21522	-0-	-2813	-0-	1315	1	235	2	N	888	796	0			197
							18967	3	28	4							
09	23550	X	19340	-0-	-4210	-0-	1227	1	17190	3	N	810	877	0			130
							32	4	891	9							
*10	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	1782	1	28635	3	N	885	834	0			181
							55	4	974	9							

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
05	18755	X	15945	-0-	-2810	-0-	877	1	13653	3	N	1266	1273	0			219
							22	4	1393	9							
06	18150	X	17847	-0-	-303	-0-	948	1	233	2	N	1398	1369	0			248
							15103	3	25	4							
07	19189	X	17864	-0-	-1325	-0-	965	1	258	2	N	1341	1454	0			135
							15141	3	25	4							
08	19189	X	15943	-0-	-3246	-0-	927	1	166	2	N	1328	1169	0			294
							13369	3	20	4							
09	18570	X	15050	-0-	-3520	-0-	913	1	12786	3	N	1206	1307	0			193
							24	4	1327	9							
*10	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	1224	1	19667	3	N	1196	1145	0			244
							38	4	1316	9							

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
05	58528	X	21692	-0-	-36836	-0-	1268	1	19747	3	N	586	573	0			101
							32	4	645	9							
06	37830	X	19067	-0-	-18763	-0-	1076	1	264	2	N	512	522	0			91
							17136	3	28	4							
07	39091	X	18758	-0-	-20333	-0-	1076	1	287	2	N	437	484	0			44
							16886	3	28	4							
08	28179	X	16737	-0-	-11442	-0-	1042	1	186	2	N	416	368	0			92
							15029	3	22	4							
09	23640	X	3725	-0-	-19915	-0-	238	1	3339	3	N	129	200	0			21
							6	4	142	9							
10	21700	X	17008	-0-	-4692	-0-	973	1	15645	3	N	327	281	0			67
							30	4	360	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BUZZARD VISTA A WELL #: D 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
05	78244	X	36586	-0-	-41658	-0-	34770	2	1816	9	N	1651	1608	0			285
06	75720	X	62258	-0-	-13462	-0-	2149	1	24246	2	N	1439	1469	0			255
							34224	3	56	4							
07	78244	X	38322	-0-	-39922	-0-	2168	1	579	2	N	1345	1465	0			135
							34039	3	56	4							
08	57319	X	33078	-0-	-24241	-0-	2034	1	364	2	N	1169	1045	0			259
							29351	3	43	4							
09	45390	X	5953	-0-	-39437	-0-	376	1	5262	3	N	277	492	0			44
							10	4	305	9							
10	64325	X	56008	-0-	-8317	-0-	3187	1	51226	3	N	1361	1127	0			278
							98	4	1497	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
05	50189	X	33095	-0-	-17094	-0-	1951	1	30382	3	N	647	632	0			112
							50	4	712	9							
06	48570	X	29700	-0-	-18870	-0-	1690	1	416	2	N	569	580	0			101
							26924	3	44	4							
07	50189	X	30096	-0-	-20093	-0-	1738	1	464	2	N	520	569	0			52
							27277	3	45	4							
08	40083	X	27819	-0-	-12264	-0-	1745	1	312	2	N	496	438	0			110
							25179	3	37	4							
09	34860	X	25202	-0-	-9658	-0-	1642	1	23001	3	N	470	505	0			75
							42	4	517	9							
10	33108	X	18650	-0-	-14458	-0-	1077	1	17309	3	N	210	242	0			43
							33	4	231	9							

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
05	71021	X	22791	-0-	-48230	-0-	20947	2	1844	9	N	1676	1632	0			289
06	37952	X	37952	-0-	-0-	-0-	1288	1	14533	2	N	1441	1474	0			256
							20513	3	33	4							
07	38471	X	23292	-0-	-15179	-0-	1285	1	343	2	N	1328	1450	0			134
							20170	3	33	4							
08	31620	X	20024	-0-	-11596	-0-	1196	1	214	2	N	1209	1075	0			268
							17259	3	25	4							
09	26370	X	22491	-0-	-3879	-0-	1404	1	19668	3	N	1257	1324	0			201
							36	4	1383	9							
10	22940	X	18198	-0-	-4742	-0-	1030	1	16549	3	N	534	626	0			109
							32	4	587	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
05	119195	X	79687	-0-	-39508	-0-	4693	1	73093	3	N	1619	1550	0			279
							120	4	1781	9							
06	115350	X	70063	-0-	-45287	-0-	3992	1	981	2	N	1276	1329	0			226
							63582	3	104	4							
07	119195	X	70593	-0-	-48602	-0-	4085	1	1091	2	N	1084	1201	0			109
							64120	3	105	4							
08	96100	X	39785	-0-	-56315	-0-	2495	1	446	2	N	726	674	0			161
							35992	3	53	4							
09	84120	X	9434	-0-	-74686	-0-	609	1	8532	3	N	252	373	0			40
							16	4	277	9							
10	78461	X	55707	-0-	-22754	-0-	3187	1	51219	3	N	1094	911	0			223
							98	4	1203	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
05	73406	X	73406	-0-	-0-	-0-	4310	1	67116	3	N	1700	1620	0			293
							110	4	1870	9							
06	109470	X	65391	-0-	-44079	-0-	3705	1	911	2	N	1509	1534	0			268
							59019	3	96	4							
07	113119	X	65904	-0-	-47215	-0-	3786	1	1012	2	N	1429	1553	0			144
							59436	3	98	4							
08	87947	X	49391	-0-	-38556	-0-	3085	1	552	2	N	1081	986	0			239
							44500	3	65	4							
09	77580	X	4417	-0-	-73163	-0-	286	1	4000	3	N	113	334	0			18
							7	4	124	9							
10	73408	X	43972	-0-	-29436	-0-	2505	1	40262	3	N	1025	834	0			209
							77	4	1128	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
05	277977	X	32555	-0-	-245422	-0-	1504	1	28839	3	N	1972	1920	0			340
							43	4	2169	9							
06	52080	X	27678	-0-	-24402	-0-	1240	1	373	2	N	1698	1737	0			301
							24161	3	36	4							
07	41571	X	25648	-0-	-15923	-0-	1152	1	384	2	N	1369	1532	0			138
							22572	3	34	4							
08	39060	X	24971	-0-	-14089	-0-	1260	1	272	2	N	1323	1168	0			293
							21963	3	21	4							
09	34230	X	20857	-0-	-13373	-0-	1045	1	18639	3	N	1040	1167	0			166
							29	4	1144	9							
10	32550	X	21118	-0-	-11432	-0-	964	1	18986	3	N	1027	983	0			210
							38	4	1130	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191952	X	20378	-0-	-171574	-0-	935	1	17917	3	N	1364	1464	0			235
							26	4	1500	9							
06	185760	X	18365	-0-	-167395	-0-	807	1	243	2	N	1435	1415	0			255
							15713	3	23	4							
07	31806	X	16274	-0-	-15532	-0-	661	1	221	2	N	2198	2232	0			221
							12955	3	19	4							
08	26381	X	22886	-0-	-3495	-0-	1043	1	225	2	N	3112	2644	0			689
							18178	3	17	4							
09	22650	X	21776	-0-	-874	-0-	996	1	17765	3	N	2715	2970	0			434
							28	4	2987	9							
10	20367	X	20225	-0-	-142	-0-	900	1	17719	3	N	1427	1570	0			291
							36	4	1570	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296174	X	27254	-0-	-268920	-0-	817	1	23969	3	N	2244	2190	0			387
							2468	9									
06	286620	X	22982	-0-	-263638	-0-	1013	1	305	2	N	1722	1803	0			306
							19741	3	29	4							
07	36301	X	23946	-0-	-12355	-0-	1059	1	353	2	N	1582	1729	0			159
							20763	3	31	4							
08	34472	X	21161	-0-	-13311	-0-	1045	1	226	2	N	1509	1334	0			334
							18213	3	17	4							
09	28980	X	18645	-0-	-10335	-0-	877	1	16308	3	N	1306	1431	0			209
							23	4	1437	9							
10	27249	X	17424	-0-	-9825	-0-	672	1	15387	3	N	1225	1184	0			250
							17	4	1348	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276675	X	20320	-0-	-256355	-0-	607	1	17792	3	N	1746	1701	0			301
							1921	9									
06	267750	X	17128	-0-	-250622	-0-	752	1	226	2	N	1340	1403	0			238
							14654	3	22	4							
07	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	786	1	262	2	N	1231	1345	0			124
							15412	3	23	4							
08	26009	X	16139	-0-	-9870	-0-	797	1	172	2	N	1147	1017	0			254
							13895	3	13	4							
09	21360	X	14644	-0-	-6716	-0-	687	1	12787	3	N	1047	1134	0			167
							18	4	1152	9							
10	20305	X	13687	-0-	-6618	-0-	527	1	12065	3	N	984	950	0			201
							13	4	1082	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303366	X	112812	-0-	-190554	-0-	3553	1	104186	3	N	4612	4559	0			796
							5073	9									
06	293580	X	89047	-0-	-204533	-0-	5263	1	1215	2	N	3515	3687	0			624
							78702	3	3867	9							
07	84845	X	84845	-0-	-0-	-0-	6567	1	1256	2	N	2952	3279	0			297
							73775	3	3247	9							
08	75307	X	75307	-0-	-0-	-0-	1888	1	865	2	N	2557	2288	0			566
							69741	3	2813	9							
09	140250	X	57741	-0-	-82509	-0-	1619	1	53811	3	N	2101	2331	0			336
							2311	9									
10	112809	X	54406	-0-	-58403	-0-	1774	1	50487	3	N	1950	1888	0			398
							2145	9									

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319083	X	19717	-0-	-299366	-0-	599	1	17552	3	N	1424	1387	0			246
							1566	9									
06	308790	X	16644	-0-	-292146	-0-	742	1	223	2	N	1092	1144	0			194
							14456	3	22	4							
07	319083	X	17366	-0-	-301717	-0-	776	1	259	2	N	1004	1097	0			101
							15204	3	23	4							
08	23405	X	17524	-0-	-5881	-0-	881	1	190	2	N	993	874	0			220
							15347	3	14	4							
09	20730	X	15147	-0-	-5583	-0-	728	1	13546	3	N	775	871	0			124
							20	4	853	9							
10	19716	X	14221	-0-	-5495	-0-	561	1	12834	3	N	738	711	0			151
							14	4	812	9							

HOOKS WELL #: C 5H RRCID -> 284243 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 12802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	H	715	-0-	715 B	715	3	1	426	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
*03	0	H	106698	-0-	106698 B	107413	209	1	68161	3	Y	34844	34844	0			-0-
							38328	9									
*04	0	H	120454	-0-	120454 B	227867	200	1	78473	3	Y	35409	35409	0			-0-
							2831	5	38950	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*05	220503	X	8698	-0-	-211805	-0-	388	1	7446	3	N	775	774	0			134
							11	4	853	9							
*06	213390	X	6899	-0-	-206491	-0-	299	1	90	2	N	623	646	0			111
							5816	3	9	4							
*07	220503	X	1920	-0-	-218583	-0-	83	1	28	2	N	170	264	0			17
							1620	3	2	4							
*08	14043	X	1983	-0-	-12060	-0-	94	1	20	2	N	212	182	0			47
							1634	3	2	4							
*09	13590	X	1477	-0-	-12113	-0-	72	1	1285	3	N	107	137	0			17
							2	4	118	9							
*10	8711	X	1232	-0-	-7479	-0-	55	1	1092	3	N	75	77	0			15
							2	4	83	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

05	184977	X	84636	-0-	-100341	-0-	4236	1	65966	3	N	13024	12784	0			2248
							108	4	14326	9							
06	179010	X	70138	-0-	-108872	-0-	3402	1	836	2	N	10573	10944	0			1877
							54182	3	88	4							
07	184977	X	67168	-0-	-117809	-0-	3362	1	898	2	N	9127	10086	0			918
							52781	3	87	4							
08	58524	X	58524	-0-	-0-	-0-	3187	1	570	2	N	7923	7087	0			1754
							45984	3	68	4							
09	93510	X	49299	-0-	-44211	-0-	2796	1	39159	3	N	6611	7308	0			1057
							72	4	7272	9							
10	84630	X	20497	-0-	-64133	-0-	1091	1	17534	3	N	1672	2388	0			341
							33	4	1839	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

05	257486	X	69807	-0-	-187679	-0-	3298	1	63225	3	N	2901	2920	0			501
							93	4	3191	9							
06	249180	X	54604	-0-	-194576	-0-	2501	1	752	2	N	2316	2406	0			411
							48730	3	73	4							
07	257486	X	52034	-0-	-205452	-0-	2377	1	793	2	N	2009	2218	0			202
							46584	3	70	4							
08	257486	X	47571	-0-	-209915	-0-	2442	1	528	2	N	1821	1620	0			403
							42558	3	40	4							
09	82170	X	41236	-0-	-40934	-0-	2012	1	37588	3	N	1438	1611	0			230
							54	4	1582	9							
10	69812	X	39057	-0-	-30755	-0-	1637	1	35776	3	N	1450	1384	0			296
							49	4	1595	9							

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

05	338954	X	155958	-0-	-182996	-0-	7082	1	135768	3	N	11734	12017	0			2025
							201	4	12907	9							
06	328020	X	129614	-0-	-198406	-0-	5724	1	1721	2	N	9532	9865	0			1692
							111517	3	167	4							
07	338954	X	123600	-0-	-215354	-0-	5449	1	1818	2	N	8521	9356	0			857
							106800	3	160	4							
08	338954	X	107507	-0-	-231447	-0-	5324	1	1150	2	N	7434	6645	0			1646
							92769	3	87	4							
09	190350	X	95217	-0-	-95133	-0-	4713	1	84078	3	N	5721	6452	0			915
							133	4	6293	9							
10	155961	X	102504	-0-	-53457	-0-	4648	1	91544	3	N	5571	5348	0			1138
							184	4	6128	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
05	281542	X	136124	-0-	-145418	-0-	6127	1	117460	3	N	11239	11134	0			1940
							174	4	12363	9							
06	272460	X	95701	-0-	-176759	-0-	4189	1	1260	2	N	7740	8306	0			1374
							81616	3	122	4							
07	281542	X	91210	-0-	-190332	-0-	3988	1	1330	2	N	6919	7597	0			696
							78164	3	117	4							
08	281542	X	79338	-0-	-202204	-0-	3896	1	842	2	N	6037	5396	0			1337
							67895	3	64	4							
09	156750	X	67700	-0-	-89050	-0-	3323	1	59292	3	N	4537	5148	0			726
							94	4	4991	9							
10	136121	X	60509	-0-	-75612	-0-	2768	1	54512	3	N	2836	2983	0			579
							109	4	3120	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
05	244249	X	78530	-0-	-165719	-0-	4019	1	62586	3	N	10747	10508	0			1855
							103	4	11822	9							
06	236370	X	62818	-0-	-173552	-0-	3105	1	763	2	N	8552	8889	0			1518
							49462	3	81	4							
07	244249	X	63985	-0-	-180264	-0-	3248	1	868	2	N	7995	8709	0			804
							50990	3	84	4							
08	244249	X	59235	-0-	-185014	-0-	3270	1	585	2	N	7401	6566	0			1639
							47170	3	69	4							
09	82410	X	55326	-0-	-27084	-0-	3195	1	44752	3	N	6634	7212	0			1061
							82	4	7297	9							
10	77469	X	25830	-0-	-51639	-0-	1391	1	22354	3	N	1856	2538	0			379
							43	4	2042	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
05	312139	X	142471	-0-	-169668	-0-	6486	1	124335	3	N	10424	10795	0			1799
							184	4	11466	9							
06	302070	X	114089	-0-	-187981	-0-	5066	1	1523	2	N	7864	8267	0			1396
							98703	3	147	4							
07	312139	X	108834	-0-	-203305	-0-	4823	1	1609	2	N	7029	7718	0			707
							94528	3	142	4							
08	312139	X	94662	-0-	-217477	-0-	4712	1	1018	2	N	6133	5482	0			1358
							82109	3	77	4							
09	174900	X	81068	-0-	-93832	-0-	4022	1	71754	3	N	4708	5313	0			753
							113	4	5179	9							
10	142476	X	83045	-0-	-59431	-0-	3782	1	74497	3	N	4197	4093	0			857
							149	4	4617	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305505	X	99851	-0-	-205654	-0-	3150	1	92381	3	N	3927	3916	0			677
							4320	9									
06	295650	X	80597	-0-	-215053	-0-	4765	1	72347	3	N	3168	3283	0			562
							3485	9									
07	305505	X	76790	-0-	-228715	-0-	601	1	67695	3	N	2882	3154	0			290
							5324	4	3170	9							
08	305505	X	70264	-0-	-235241	-0-	1756	1	804	2	N	2601	2315	0			576
							64843	3	2861	9							
09	53980	X	53980	-0-	-0-	-0-	1505	1	50031	3	N	2222	2443	0			355
							2444	9									
10	99851	X	50717	-0-	-49134	-0-	1644	1	46790	3	N	2075	2006	0			424
							2283	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: 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
05	170934	X	86905	-0-	-84029	-0-	4420	1	68832	3	N	12309	11997	0			2124
							113	4	13540	9							
06	165420	X	74378	-0-	-91042	-0-	3662	1	900	2	N	10355	10641	0			1838
							58330	3	95	4							
07	170934	X	73292	-0-	-97642	-0-	3752	1	1003	2	N	8671	9637	0			872
							58902	3	97	4							
08	170934	X	65426	-0-	-105508	-0-	3636	1	650	2	N	7823	6963	0			1732
							52458	3	77	4							
09	92340	X	59469	-0-	-32871	-0-	3447	1	48280	3	N	6957	7577	0			1112
							89	4	7653	9							
10	85746	X	25199	-0-	-60547	-0-	1356	1	21800	3	N	1819	2560	0			371
							42	4	2001	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
05	271467	X	78939	-0-	-192528	-0-	3725	1	71401	3	N	3371	3380	0			582
							105	4	3708	9							
06	262710	X	63215	-0-	-199495	-0-	2892	1	870	2	N	2753	2846	0			489
							56341	3	84	4							
07	271467	X	60109	-0-	-211358	-0-	2743	1	915	2	N	2374	2624	0			239
							53759	3	81	4							
08	271467	X	52833	-0-	-218634	-0-	2705	1	584	2	N	2146	1910	0			475
							47139	3	44	4							
09	90900	X	46787	-0-	-44113	-0-	2276	1	42495	3	N	1777	1968	0			284
							61	4	1955	9							
10	78926	X	45797	-0-	-33129	-0-	1925	1	41923	3	N	1719	1652	0			351
							58	4	1891	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
05	330553	X	95823	-0-	-234730	-0-	4478	1	85847	3	N	4883	4872	0			843
							127	4	5371	9							
06	319890	X	78294	-0-	-241596	-0-	3549	1	1067	2	N	4033	4160	0			716
							69139	3	103	4							
07	330553	X	76363	-0-	-254190	-0-	3455	1	1153	2	N	3577	3933	0			360
							67718	3	102	4							
08	330553	X	71077	-0-	-259476	-0-	3618	1	782	2	N	3251	2891	0			720
							63042	3	59	4							
09	109140	X	60725	-0-	-48415	-0-	2932	1	54780	3	N	2668	2961	0			427
							78	4	2935	9							
10	95821	X	57825	-0-	-37996	-0-	2401	1	52489	3	N	2604	2499	0			532
							71	4	2864	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295864	X	34049	-0-	-261815	-0-	1597	1	30613	3	N	1631	1600	0			281
							45	4	1794	9							
06	286320	X	29848	-0-	-256472	-0-	1360	1	409	2	N	1409	1440	0			250
							26489	3	40	4							
07	295864	X	29255	-0-	-266609	-0-	1328	1	443	2	N	1298	1417	0			131
							26017	3	39	4							
08	295864	X	27217	-0-	-268647	-0-	1384	1	299	2	N	1272	1121	0			282
							24112	3	23	4							
09	286320	X	25193	-0-	-261127	-0-	1271	1	22678	3	N	1098	1204	0			176
							36	4	1208	9							
10	34038	X	23187	-0-	-10851	-0-	1064	1	20956	3	N	1023	990	0			209
							42	4	1125	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
05	299522 X	40163	-0-	-259359	-0-	1854	1	35550	3	N	2460	2399	0			425
						53	4	2706	9							
06	289860 X	35470	-0-	-254390	-0-	1591	1	478	2	N	2144	2188	0			381
						30997	3	46	4							
07	299522 X	34891	-0-	-264631	-0-	1561	1	521	2	N	1981	2163	0			199
						30584	3	46	4							
08	299522 X	33511	-0-	-266011	-0-	1680	1	363	2	N	1973	1735	0			437
						29270	3	28	4							
09	289860 X	32085	-0-	-257775	-0-	1599	1	28526	3	N	1741	1900	0			278
						45	4	1915	9							
10	40176 X	31050	-0-	-9126	-0-	1409	1	27746	3	N	1672	1609	0			341
						56	4	1839	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
05	224812 X	59173	-0-	-165639	-0-	6839	1	48717	2	N	2872	2774	0			496
						458	3	3159	9							
06	217560 X	32348	-0-	-185212	-0-	4061	1	26469	2	N	1453	1691	0			258
						220	3	1598	9							
07	224812 X	41957	-0-	-182855	-0-	4783	1	34635	2	N	2011	2067	0			202
						327	3	2212	9							
08	224812 X	31122	-0-	-193690	-0-	2797	1	26078	2	N	1792	1597	0			397
						276	3	1971	9							
09	217560 X	36184	-0-	-181376	-0-	3591	1	30350	2	N	1783	1895	0			285
						282	3	1961	9							
10	59179 X	36969	-0-	-22210	-0-	2853	1	31989	2	N	1674	1617	0			342
						286	3	1841	9							

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
06	199116 X	141123	-0-	-57993	-0-	1207	1	139916	3	N	-0-					-0-
07	446201 X	446201	-0-	-0-	-0-	3121	1	443080	3	N	-0-					-0-
08	342922 X	341297	-0-	-1625	-0-	8604	1	3940	2	N	9954	8929	0			2204
						317804	3	10949	9							
09	331860 X	299076	-0-	-32784	-0-	8479	1	281867	3	N	7936	8871	0			1269
						8730	9									
10	342922 X	249242	-0-	-93680	-0-	8220	1	233885	3	N	6488	6432	0			1325
						7137	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212363 X	177198	-0-	-35165	-0-	1516	1	175682	3	N	-0-					-0-
07	448685 X	448685	-0-	-0-	-0-	3138	1	445547	3	N	-0-					-0-
08	346487 X	332525	-0-	-13962	-0-	8443	1	3866	2	N	7595	6901	0			1682
						311861	3	8355	9							
09	335310 X	235213	-0-	-100097	-0-	6690	1	222395	3	N	5571	6362	0			891
						6128	9									
10	346487 X	191084	-0-	-155403	-0-	6329	1	180098	3	N	4234	4260	0			865
						4657	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224257 X	145229	-0-	-79028	-0-	1505	1	2087	2	N	5807	4815	0			1031
						135249	3	6388	9							
07	365893 X	351318	-0-	-14575	-0-	3002	1	5659	2	N	9266	9365	0			932
						332464	3	10193	9							
08	365893 X	342918	-0-	-22975	-0-	8705	1	3986	2	N	7905	7087	0			1750
						321531	3	8696	9							
09	354090 X	251503	-0-	-102587	-0-	7152	1	237737	3	N	6013	6802	0			961
						6614	9									
10	365893 X	205811	-0-	-160082	-0-	6806	1	193645	3	N	4873	4839	0			995
						5360	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218519	X	196114	-0-	-22405	-0-	1677	1	194437	3	N	-0-					-0-
07	465433	X	465433	-0-	-0-	-0-	3255	1	462178	3	N	-0-					-0-
08	356531	X	342404	-0-	-14127	-0-	8725	1	3995	2	N	6752	6134	0			1495
							322257	3	7427	9							
09	345030	X	263466	-0-	-81564	-0-	7533	1	250419	3	N	5013	5706	0			802
							5514	9									
10	356531	X	211023	-0-	-145508	-0-	7017	1	199649	3	N	3961	3954	0			809
							4357	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48780	X	48780	-0-	-0-	-0-	417	1	48363	3	N	-0-					-0-
07	67704	X	42798	-0-	-24906	-0-	299	1	42499	3	N	-0-					-0-
08	67704	X	15327	-0-	-52377	-0-	377	1	173	2	N	784	770	0			174
							13915	3	862	9							
09	65520	X	5264	-0-	-60256	-0-	146	1	4852	3	N	242	377	0			39
							266	9									
10	67704	X	4299	-0-	-63405	-0-	138	1	3928	3	N	212	208	0			43
							233	9									

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
11	0		142534	-0-	142534	419849	11045	1	120436	2	N	7399	7845	0			913
							2914	3	8139	9							
*12	547294	X	127445	-0-	-419849	-0-	10268	1	107609	2	N	7064	7106	0			871
							1798	3	7770	9							
01	211048	X	102361	-0-	-108687	-0-	10838	1	83601	2	N	6194	6462	0			603
							1109	3	6813	9							
02	190624	X	83393	-0-	-107231	-0-	9974	1	67425	2	N	4687	4697	0			593
							838	3	5156	9							
03	211048	X	80558	-0-	-130490	-0-	8888	1	65873	2	N	4568	4490	0			671
							772	3	5025	9							
04	204240	X	69668	-0-	-134572	-0-	8617	1	56165	2	N	3805	3959	0			517
							700	3	4186	9							
05	211048	X	59888	-0-	-151160	-0-	6833	1	48656	2	N	3441	3364	0			594
							614	3	3785	9							
06	204240	X	51052	-0-	-153188	-0-	6335	1	41283	2	N	2716	2828	0			482
							446	3	2988	9							
07	211048	X	53951	-0-	-157097	-0-	6104	1	44195	2	N	2879	3071	0			290
							485	3	3167	9							
08	211048	X	47554	-0-	-163494	-0-	4275	1	39859	2	N	2706	2397	0			599
							443	3	2977	9							
09	204240	X	44327	-0-	-159913	-0-	4378	1	36995	2	N	2327	2554	0			372
							394	3	2560	9							
10	211048	X	45965	-0-	-165083	-0-	3526	1	39524	2	N	2267	2176	0			463
							421	3	2494	9							

31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1125	-0-	-1695	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1275	-0-	-1639	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1294	-0-	-1620	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1803	-0-	-477	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

05	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	1992	2	20	9	N	18				77
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12				89
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5				94
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5				99
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7				106
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	79	1			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	27	1			10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16	1			2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	187	1	12574	2	N	227	369	1			155
						250	9									
06	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	197	1	12088	2	N	102					257
						112	9									
07	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	190	1	12010	2	N	274	376	1			155
						301	9									
08	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	185	1	11702	2	N	108					263
						119	9									
*09	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	178	1	11694	2	N	154	186	1			231
						169	9									
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					231

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
05	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	2312	2	22	9	N	20			161
06	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-			161
07	2728	X	1802	-0-	-926	-0-	1802	2			N	-0-			161
08	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	2406	2	86	9	N	78			239
09	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2			N	-0-			239
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			239

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	456	-0-	-536	-0-	456	2			N	-0-			43
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9			52
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-			52
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			52
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	930	2	8	9	N	7			59
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604	#	1850	-0-	-754	-0-	1850	2			N	-0-			137
06	3750	#	6	-0-	-3744	-0-	6	2			N	-0-			137
07	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			137
08	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			137
09	3690	#	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			137
10	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			137

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-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 -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	251	-0-	-276	-0-	43	2	208	9	Y	189	159	1			47
06	510	318	-0-	-192	-0-	97	2	221	9	Y	201	198	1			50
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	101	2	329	9	Y	299	252	1			97
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	110	2	304	9	Y	276	305	1			68
09	330 N	59	-0-	-271	-0-	35	2	24	9	Y	22	76	1			14
*10	403 N	163	-0-	-240	-0-	129	2	34	9	Y	31	39	1			6

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

05	13297 R	13297	-0-	-0-	-0-	13289	2	8	9	N	7					61
06	14880 #	10123	-0-	-4757	-0-	10120	2	3	9	N	3					64
07	15376 #	7833	-0-	-7543	-0-	7833	2			N	-0-					64
08	15376 #	6612	-0-	-8764	-0-	6612	2			N	-0-					64
09	12870 #	5348	-0-	-7522	-0-	5348	2			N	-0-					64
10	13299 #	4163	-0-	-9136	-0-	4161	2	2	9	N	2					66

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

05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			46

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	4154 #	3844	-0-	-310	-0-	3756	2	88	9	N	80		307
06	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5660	2	90	9	N	82	182 1	207
07	6465 R	6465	-0-	-0-	-0-	6380	2	85	9	N	77	184 1	100
08	5380 R	5380	-0-	-0-	-0-	5348	2	32	9	N	29		129
*09	5919 R	5919	-0-	-0-	-0-	5833	2	86	9	N	78		207
10	6479 #	6051	-0-	-428	-0-	5977	2	74	9	N	67	189 1	85

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					71
07	1488 N	669	-0-	-819	-0-	669	2			N	-0-					71
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					71
09	1740 N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2			N	-0-					71
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					71

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			290

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	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

05	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	62	1	1109	3	N	-0-					4
06	1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	60	1	956	3	N	-0-					4
07	1581 N	1003	-0-	-578 B	-0-	60	1	943	3	N	-0-					4
08	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	62	1	1383	3	N	-0-					4
09	1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	22	1	964	3	N	-0-					4
10	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	38	1	887	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

05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-			-0-
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2	N	-0-			-0-
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2	N	-0-			-0-
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2	N	-0-			-0-
*10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1098	-0-	-882	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
*10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	351	-0-	-331	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					40
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	5					45
							6	9									
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	3	1	750	2	Y	10					55
							11	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	3	1	802	2	Y	3					58
							3	9									
*09	510	N	290	-0-	-220	-0-	1	1	289	2	Y	-0-					58
10	775	N	626	-0-	-149	-0-	3	1	587	2	Y	33	25	1			66
							36	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48112	X	37201	-0-	-10911	-0-	630	1	36352	2	Y	199	175	1			236
							219	9									
06	46560	X	34023	-0-	-12537	-0-	616	1	33271	2	Y	124	183	1			177
							136	9									
07	45322	X	32880	-0-	-12442	-0-	639	1	32241	2	Y	-0-	177	1			-0-
*08	42036	X	32904	-0-	-9132	-0-	588	1	31896	2	Y	382	178	1			204
							420	9									
*09	37920	X	34063	-0-	-3857	-0-	618	1	33260	2	Y	168	183	1			189
							185	9									
10	37200	X	33708	-0-	-3492	-0-	641	1	32849	2	Y	198	136	1			251
							218	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	2	Y	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	9	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	13	1	3394	2	Y	-0-					-0-
*09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	7	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	4	1	929	2	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3184				N	NO RPT					82

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-488				N	NO RPT					23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	1946	-0-	-1526	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	3472 X	2493	-0-	-979	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	1875	-0-	-1185	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	3895	-0-	-1499	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
06	5580 X	3570	-0-	-2010	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	5766 X	3561	-0-	-2205	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
08	5766 X	3328	-0-	-2438	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	3780 X	3261	-0-	-519	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285 X	5847	-0-	-1438	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
06	7200 X	6249	-0-	-951	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	7440 X	6416	-0-	-1024	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
08	7440 X	6513	-0-	-927	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
*10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-

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
05	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	993	-0-	-267	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	992 N	763	-0-	-229	-0-	763	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3875 X	2891	-0-	-984	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736 N	924	-0-	-812	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	3193	-0-	-1519	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08	4712 X	1545	-0-	-3167	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

05	4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	4680 X	3294	-0-	-1386	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	4170 X	3426	-0-	-744	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
*10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

05	3906 X	3186	-0-	-720	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
*10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

05	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	2340 X	2279	-0-	-61	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

05	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2700 N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2700 N	2659	-0-	-41	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	2852 N	2736	-0-	-116	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	2552	-0-	-208	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	2295	-0-	-588	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2174	-0-	-709	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 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
05	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	2741	-0-	-469	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3007	-0-	-682	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	2870	-0-	-700	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177 X	4398	-0-	-779	-0-	385	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	5010 X	4254	-0-	-756	-0-	289	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	3759	-0-	-1077	-0-	283	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	2825	-0-	-2011	-0-	260	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	3286	-0-	-1394	-0-	298	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	2289	-0-	-2113	-0-	226	1	2063	2	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	3470	-0-	-1521 B	-0-	775	1	2695	2	N	-0-					12
06	5490 X	297	-0-	-5193 B	-0-	150	1	147	2	N	-0-					12
07	5673 X	1	-0-	-5672 B	-0-	1	2			N	-0-					12
08	5673 X	-0-	-0-	-5673 B	-0-					N	-0-					12
09	4320 X	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-					12
10	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					12

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2228 X	2228	-0-	-0- B	-0-	775 1	1453 2	N	-0-			28
06	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	750 1	3229 2	N	-0-			28
07	1043 X	1043	-0-	-0- B	-0-	250 1	793 2	N	-0-			28
08	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			28
09	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-			N	-0-			28
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-			N	NO RPT			28

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	652	-0-	652	1494	652	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	251	-0-	251	1745	251	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					-0-
08	2215	985	-0-	-1230	515	985	1			N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	515					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	515					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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	13888 X	12780	-0-	-1108	-0-	546	1	12128	2	Y	96	186	1			139
						106	9									
06	13080 X	11401	-0-	-1679	-0-	485	1	10844	2	Y	65					204
						72	9									
07	13702 X	11888	-0-	-1814	-0-	538	1	11261	2	Y	81	188	1			97
						89	9									
08	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	638	1	14250	2	Y	62					159
						68	9									
*09	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	589	1	12817	2	Y	134	166	1			127
						147	9									
10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					127

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	1959	1	3796	3	Y	82	92	1			45
							90	9									
06	6390	X	5052	-0-	-1338	-0-	2019	1	2976	3	Y	52					97
							57	9									
07	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	1929	1	4009	3	Y	94	93	1			98
							103	9									
08	DLQ	G-10	5590	-0-	5590	5590	1965	1	3546	3	Y	72	91	1			79
							79	9									
09	DLQ	G-10	5739	-0-	5739	11329	1770	1	3886	3	Y	75	96	1			58
							83	9									
10	DLQ	G-10	5702	-0-	5702	17031	1407	1	4201	3	Y	85					143
							94	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696 X	6371	-0-	-325	-0-	2136	1	4137	3	Y	89	100	1			66
						98	9									
06	6480 X	6106	-0-	-374	-0-	2441	1	3596	3	Y	63					129
						69	9									
07	6510 X	6102	-0-	-408	-0-	1949	1	4048	3	Y	95	94	1			130
						105	9									
08	DLQ G-10	5925	-0-	5925	5925	2082	1	3759	3	Y	76	96	1			110
						84	9									
09	DLQ G-10	5585	-0-	5585	11510	1723	1	3782	3	Y	73	93	1			90
						80	9									
10	DLQ G-10	5510	-0-	5510	17020	1359	1	4060	3	Y	83					173
						91	9									

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14	B2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14	B2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14	B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-			-0-
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	61	-0-	-125	-0-	4	2	57	3	N	-0-				-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	93	1	10	2	N	-0-				-0-
							110	3								
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	361	1	24	2	N	-0-				-0-
							331	3								
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	457	-0-	457	457	188	1	21	2	N	22	18	0			4
						224	3	24	9							
07	T. A.	202	-0-	202	659	87	1	6	2	N	27	25	0			6
						79	3	30	9							
08	T. A.	660	-0-	660	1319	335	1	19	2	N	30	28	0			8
						273	3	33	9							
09	1319	X	-0-	-0-	-1319	-0-				N	10	14	0			4
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT					4

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

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	2	110	3	N	-0-				-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	114	1	13	2	N	-0-				-0-
							133	3								
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	193	1	13	2	N	-0-				-0-
							177	3								
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	48	1	3	2	N	-0-				-0-
							38	3								
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	531	1	36	2	N	-0-				-0-
							634	3								
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	2	496	3	N	-0-			-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	512	1	58	2	N	-0-			-0-
							607	3							
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	570	1	38	2	N	-0-			-0-
							523	3							
08	527	N	178	-0-	-349	-0-	94	1	5	2	N	-0-			-0-
							79	3							
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	1062	1	71	2	N	-0-			-0-
							1269	3							
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1457 X	1133	-0-	-324	-0-	84	2	1049	3	N	-0-			-0-
06	1410 X	396	-0-	-1014	-0-	172	1	20	2	N	-0-			-0-
						204	3							
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	1569	1	106	2	N	-0-			-0-
						1437	3							
08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	2872	1	160	2	N	-0-			-0-
						2345	3							
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	1699	1	114	2	N	-0-			-0-
						2029	3							
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5250) //CONT.// 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

05	14B2 EXT	3	-0-	3	5	3	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	1		N	-0-			-0-
07	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	341	N	123	-0-	-218	-0-	9	2	114	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	214	1	24	2	N	-0-					-0-
							254	3									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	467	1	31	2	N	-0-					-0-
							429	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	8	2	1419	3	N	22	157	1			80
						24	9									
06	1800 N	1306	-0-	-494	-0-	7	2	1241	3	N	53					133
						58	9									
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	7	2	1308	3	N	50					183
						55	9									
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	2	N	42	179	1			46
						46	9									
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	2	N	28					74
						31	9									
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					74

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33387 #	32940	-0-	-447	-0-	32312	2	628	9	N	571	555	1			291
06	33600 #	21334	-0-	-12266	-0-	20962	2	372	9	N	338	360	1			269
07	34720 #	5081	-0-	-29639	-0-	5016	2	65	9	N	59	183	1			145
08	34720 #	-0-	-0-	-34720	-0-					N	-0-					145
09	31890 #	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					145
10	32953 #	-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					145

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378 X	5511	-0-	-1867	-0-	5464	2	47	9	N	43					223
06	7410 X	3203	-0-	-4207	-0-	3196	2	7	9	N	6					229
07	7533 X	4837	-0-	-2696	-0-	4837	2			N	-0-					229
08	7533 X	3857	-0-	-3676	-0-	3857	2			N	-0-					229
09	6120 X	774	-0-	-5346	-0-	774	2			N	-0-					229
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					229

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - P/A 09/19/17

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	754	-0-	-672	-0-	754	2	N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

05	651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2	N	-0-			-0-
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	2	N	-0-			-0-
07	620 N	344	-0-	-276	-0-	344	2	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
10	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

05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-

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
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	2667	1	1294	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	4530	X	3009	-0-	-1521	-0-	1837	1	1170	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	2105	1	1241	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	4681	X	2444	-0-	-2237	-0-	1614	1	828	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3960	X	1343	-0-	-2617	-0-	422	1	913	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	3968	X	2850	-0-	-1118	-0-	1669	1	1177	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	275	1	134	3	N	17					203
							19	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	269	1	172	3	N	5					208
							6	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	315	1	186	3	N	5	180	1	1	8	32
							6	9									
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	254	1	130	3	N	7					39
							8	9									
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	72	1	155	3	N	16					55
							18	9									
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	291	1	204	3	N	15					70
							17	9									

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
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	2636	1	1278	3	N	-0-					120
06	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	2566	1	1634	3	N	5					125
							6	9									
07	4960	X	3970	-0-	-990	-0-	2495	1	1471	3	N	4	2	8			127
							4	9									
08	4960	X	3938	-0-	-1022	-0-	2602	1	1335	3	N	1	1	8			127
							1	9									
09	4620	X	2592	-0-	-2028	-0-	818	1	1774	3	N	-0-					127
10	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	2438	1	1718	3	N	1	1	8			127
							1	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	191				N	-0-			-0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

05	403 #	405	-0-	2 B	-1579	405	2		N	-0-			-0-
06	330 #	367	-0-	37 B	-1542	367	2		N	-0-			-0-
07	341 #	399	-0-	58 B	-1484	399	2		N	-0-			-0-
08	403 #	220	-0-	-183 B	-1667	220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -1056													
09	390 #	445	-0-	55 B	-556	445	2		N	-0-			-0-
10	403 #	615	-0-	212 B	-344	615	2		N	-0-			-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

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	48	-0-	48 B	48	48	2		N	-0-			-0-
08	0	170	-0-	170 B	218	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 218													
09	14B2 EXT	200	-0-	200 B	418	200	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12 B	430	12	2		N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	695	2	51	3	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	712	2	128	3	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	695	2	135	3	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	703	2	191	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	529	1	257	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	498	1	317	3	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	558	1	329	3	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	538	1	276	3	N	-0-					-0-
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	136	1	295	3	N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	490	1	346	3	N	-0-					-0-

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

05	930	N	625	-0-	-305	-0-	622	2	3	9	N	3					92
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					94
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3					97
08	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	2			N	-0-					97
09	780	N	26	-0-	-754	-0-	26	2			N	-0-					97
10	961	N	25	-0-	-936	-0-	22	2	3	9	N	3					100

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	14	7	1	7	3	N	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT	129	-0-	129	143	45	1	83	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	14B2 EXT	144	-0-	144	287	34	1	110	3	N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	287					N	NO RPT					1

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TULSITA-WILCOX ( LULING)        //CONT.//   91775 083   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  WAGNER OIL COMPANY              //CONT.// 891175
    NPU (PORTER -4L)                  WELL #:   10-L  RRCID -> 146750  COMPL. DATE 08/26/1993  TOTAL DEPTH  8082 PERF. 7032 -  7068
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 X   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                 9
 06        0 X   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                 9
 07 DELQ PR         2784     -0-        2784         2784       1391  1     1364  3    N        26       19  1                  29
                                                                  29  9
 08 DELQ PR         2299     -0-        2299         5083        793  1     1474  3    N        29       28  1                  30
                                                                  32  9
*09     7597 X      2514     -0-       -5083         -0-         582  1     1901  3    N        28                              58
                                                                  31  9
 10        0 X   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                58
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                Y    NO RPT                                55
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                Y    NO RPT                                55
 07 DELQ PR          77      -0-          77 B         77         16  1       61  3    Y       -0-                            55
 08 DELQ PR          87      -0-          87 B        164         49  1       38  3    Y       -0-                            55
*09      268 N       104     -0-        -164 B       -0-          29  1       75  3    Y       -0-                            55
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                Y    NO RPT                                55
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NPU (SCARBOROUGH -2)              WELL #:    9    RRCID -> 262819  COMPL. DATE 12/02/2010  TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 -  7270
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B      -13760                              N    NO RPT                               171
 06        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B      -13760                              N    NO RPT                               171
 07 DELQ PR         5850     -0-        5850 B       -7910       2952  1     2895  3    N         3       64  1                  97
                                                                   3  9
 08 DELQ PR         6182     -0-        6182 B       -1728       2161  1     4018  3    N         3       48  1                  52
                                                                   3  9
*09     4168 R      5896     -0-        1728 B        -0-        1381  1     4512  3    N         3                              55
                                                                   3  9
 10        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                55
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TULSITA-WILCOX (MWC)                      91775 300   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: KARNES
  TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC          870311
    BYERS                             WELL #:         RRCID -> 232137  COMPL. DATE 08/20/2007  TOTAL DEPTH  9860 PERF. 9643 -  9664
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WAGNER OIL COMPANY                      891175
    NPU ( RAY -6 )                    WELL #:   31    RRCID -> 004557  COMPL. DATE 06/21/1961  TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 -  8967
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                Y    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                Y    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                Y    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                Y    NO RPT                               -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                Y    NO RPT                               -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                Y    NO RPT                               -0-
```

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	DELQ PR	1739	-0-	1739	1739	878	1	861	3	Y	-0-	11	1			16
08	DELQ PR	1841	-0-	1841	3580	644	1	1197	3	Y	-0-	8	1			8
*09	5070 X	1490	-0-	-3580	-0-	349	1	1141	3	Y	-0-					8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	DELQ PR	6	-0-	6	6	3	1	3	3	Y	-0-	2	1			2
08	DELQ PR	11	-0-	11	17	4	1	7	3	Y	-0-	1	1			1
*09	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR	4868	-0-	4868	4868	595	1	4259	3	N	13	22	1			33
						14	9									
08	DELQ PR	5230	-0-	5230	10098	948	1	4263	3	N	17	24	1			26
						19	9									
*09	13713 X	3615	-0-	-10098	-0-	643	1	2959	3	N	12					38
						13	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

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	14B2 EXT	529	-0-	529	529	267	1	262	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	283	-0-	283	812	99	1	184	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	812					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	812					N	NO RPT					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR	2279	-0-	2279	2279	1147	1	1125	3	N	6	13	1			19
						7	9									
08	DELQ PR	1521	-0-	1521	3800	529	1	983	3	N	8	13	1			14
						9	9									
*09	3000 N	1832	-0-	-1168	2632	427	1	1396	3	N	8					22
						9	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2632					N	NO RPT					22

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	82	1	81	3	N	-0-	2	1			2
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	N	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	DELQ PR	4524	-0-	4524	4524	2259	1	2215	3	N	45	58	1			88
						50	9									
08	DELQ PR	4504	-0-	4504	9028	1554	1	2889	3	N	55	68	1			75
						61	9									
*09	13217 X	4189	-0-	-9028	-0-	968	1	3163	3	N	53					128
						58	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR	3131	-0-	3131	3131	383	1	2740	3	N	7	18	1			27
						8	9									
08	DELQ PR	57	-0-	57	3188	10	1	45	3	N	2	14	1			15
						2	9									
*09	4182 X	994	-0-	-3188	-0-	177	1	813	3	N	4					19
						4	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1136	1	3241	2	N	18	17	1			28
							20	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	4867	X	4628	-0-	-239	-0-	564	1	4036	3	N	25	27	1			41
							28	9									
08	4495	X	2614	-0-	-1881	-0-	471	1	2117	3	N	24	31	1			34
							26	9									
*09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	334	1	1536	3	N	16					50
							18	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					50

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		3725	-0-	3725	3725	453	1	3244	3	N	25	25	1			37
							28	9									
08	DELQ PR		3997	-0-	3997	7722	720	1	3238	3	N	35	34	1			38
							39	9									
*09	11502	X	3780	-0-	-7722	-0-	669	1	3079	3	N	29					67
							32	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	213606					N	1	2	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213606					N	-0-	2	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213606					N	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					1

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ	PR	107	-0-	107	107	54	1	53	3	N	-0-	7	1			11
08	DELQ	PR	135	-0-	135	242	47	1	88	3	N	-0-	5	1			6
*09	242	N	-0-	-0-	-242	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			9
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			5
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	1052	-0-	1052	1052	531	1	521	3	Y	-0-	3	1			4
08	DELQ	PR	1500	-0-	1500	2552	525	1	975	3	Y	-0-	2	1			2
*09	3000	N	1408	-0-	-1592	960	330	1	1078	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	960					Y	NO RPT					2

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	DELQ	PR	1348	-0-	1348	1348	165	1	1183	3	Y	-0-	10	1			15
08	DELQ	PR	1392	-0-	1392	2740	253	1	1139	3	Y	-0-	7	1			8
*09	3000	N	1399	-0-	-1601	1139	250	1	1149	3	Y	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT					8

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			15
09	14B2 EXT	8241	-0-	8241	8241	1929	1	6304	3	N	7					22
						8	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8241					N	NO RPT					22

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR	3505	-0-	3505 B	3505	1757	1	1724	3	N	22	28	1			43
						24	9									
08	DELQ PR	7760	-0-	7760 B	11265	2700	1	5021	3	N	35	37	1			41
						39	9									
*09	18890 X	7625	-0-	-11265 B	-0-	1779	1	5814	3	N	29					70
						32	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	DELQ PR		720	-0-	720	720	362	1	355	3	N	3	22	1			33
							3	9									
08	DELQ PR		1502	-0-	1502	2222	524	1	975	3	N	3	17	1			19
							3	9									
*09	2926	N	704	-0-	-2222	-0-	164	1	537	3	N	3					22
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	1	-0-	1	17	1	1		N	-0-			-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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	620	N	158	-0-	-462	-0-	120	1	38	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3937	#	3389	-0-	-548	-0-	178	1	3211	2	N	-0-					68
06	3810	#	3278	-0-	-532	-0-	170	1	3077	2	N	28					96
							31	9									
07	3937	#	3186	-0-	-751	-0-	172	1	3000	2	N	13					109
							14	9									
08	3937	#	-0-	-0-	-3937	-0-					N	16					125
09	3480	#	2929	-0-	-551	-0-	132	1	2778	2	N	17					142
							19	9									
10	3379	#	2391	-0-	-988	-0-	144	1	2232	2	N	14					156
							15	9									

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
05	0		-0-	-0-	-0- B	-42285					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-42285					N	-0-					-0-
07	3286	#	-0-	-0-	-3286	-3286					N	-0-					-0-
08	0		770	-0-	770 B	-2516	5	1	765	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2516																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2516					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2516					N	-0-					-0-

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	278	1	4064	3	Y	166	144	1			39
							183	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	260	1	3797	3	Y	142	140	1			41
							156	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	246	1	3597	3	Y	148	141	1			48
							163	9									
08	DLQ G-10		4097	-0-	4097	4097	252	1	3682	3	Y	148	168	1			28
							163	9									
09	DLQ G-10		4206	-0-	4206	8303	259	1	3794	3	Y	139	142	1			25
							153	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8303					Y	NO RPT					25

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	354	1	5182	3	Y	192	166	1			46
							211	9									
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	334	1	4882	3	Y	164	161	1			49
							180	9									
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	333	1	4864	3	Y	171	162	1			58
							188	9									
08	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	336	1	4909	3	Y	170	193	1			35
							187	9									
09	DLQ G-10		5257	-0-	5257	10689	325	1	4756	3	Y	160	163	1			32
							176	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10689					Y	NO RPT					32

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
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	356	1	5208	3	Y	126	109	1			29
							139	9									
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	296	1	4329	3	Y	107	106	1			30
							118	9									
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	293	1	4288	3	Y	112	107	1			35
							123	9									
08	DLQ G-10		4891	-0-	4891	4891	305	1	4463	3	Y	112	127	1			20
							123	9									
09	DLQ G-10		4815	-0-	4815	9706	301	1	4398	3	Y	105	107	1			18
							116	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9706					Y	NO RPT					18

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
05	3100	N	1669	-0-	-1431	934	102	1	1486	3	Y	74	64	1			18
							81	9									
06	2683	N	1749	-0-	-934	-0-	108	1	1572	3	Y	63	62	1			19
							69	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	108	1	1587	3	Y	66	63	1			22
							73	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	105	1	1529	3	Y	66	75	1			13
							73	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	3	Y	62	63	1			12
							68	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	148	1	2158	3	Y	281	244	1			66
							309	9									
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	165	1	2410	3	Y	240	236	1			70
							264	9									
07	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	163	1	2390	3	Y	251	238	1			83
							276	9									
08	DLQ G-10		2858	-0-	2858	2858	165	1	2418	3	Y	250	284	1			49
							275	9									
09	DLQ G-10		2754	-0-	2754	5612	160	1	2334	3	Y	236	239	1			46
							260	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5612					Y	NO RPT					46

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	204	1	2983	3	Y	125	108	1			30
							138	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	197	1	2875	3	Y	106	105	1			31
							117	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	200	1	2927	3	Y	111	106	1			36
							122	9									
08	DLQ G-10		3240	-0-	3240	3240	200	1	2918	3	Y	111	126	1			21
							122	9									
09	DLQ G-10		3132	-0-	3132	6372	193	1	2825	3	Y	104	106	1			19
							114	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6372					Y	NO RPT					19

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	638	1	4678	3	N	102					202
							112	9									
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	619	1	4539	3	N	71	176	1			97
							78	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	572	1	4194	3	N	95					192
							105	9									
08	5394	X	5214	-0-	-180	-0-	613	1	4496	3	N	95					287
							105	9									
09	5220	X	3019	-0-	-2201	-0-	354	1	2593	3	N	65					352
							72	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					352

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	750 N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	837 N	399	-0-	-438	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					137
06	2940 X	1374	-0-	-1566	-0-	1374	2			N	-0-					137
07	3038 X	2174	-0-	-864	-0-	2174	2			N	-0-					137
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3767	2	23	9	N	21					158
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					158
*10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	2	9	N	2					160

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

05	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					55
06	1440 X	1135	-0-	-305	-0-	1135	2			N	-0-					55
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					55
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					55
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					55
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55

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

05	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	4330	3	3	9	N	3	3	8			92
06	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3948	3	32	9	N	29					121
07	4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	4349	3			N	-0-					121
08	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4439	3	11	9	N	10					131
09	3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	3923	3	12	9	N	11					142
10	4061 X	3723	-0-	-338 B	-0-	3691	3	32	9	N	29					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6	174	1			92
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1168	3	43	9	N	39					131
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1184	3	28	9	N	25					156
08	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1141	3	6	9	N	5					161
09	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1115	3	11	9	N	10					171
10	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1004	3	20	9	N	18					189

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	3874	3	64	9	N	58	176	1			90
06	4440	X	3774	-0-	-666	-0-	3712	3	62	9	N	56					146
07	4588	X	1763	-0-	-2825	-0-	1723	3	40	9	N	36					182
08	4123	X	2106	-0-	-2017	-0-	2083	3	23	9	N	21					203
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4075	3	52	9	N	47	177	1			73
10	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3669	3	75	9	N	68	2	1			139

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	2669	-0-	-3872	-0-	2567	3	102	9	N	93	177	1			180
06	6150	X	2741	-0-	-3409	-0-	2654	3	87	9	N	79	177	1			82
07	4898	X	2867	-0-	-2031	-0-	2768	3	99	9	N	90					172
08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	2587	3	111	9	N	101	181	1			92
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3698	3	144	9	N	131					223
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3307	3	111	9	N	101	183	1			141

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	3948	-0-	-2655	-0-	3892	3	56	9	N	51	176	1			60
06	5700	X	3774	-0-	-1926	-0-	3740	3	34	9	N	31					91
07	4805	X	3754	-0-	-1051	-0-	3702	3	52	9	N	47					138
08	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3744	3	9	9	N	8					146
09	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	3608	3	51	9	N	46					192
10	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	3632	3	40	9	N	36	175	1			53

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006 X	6991	-0-	-15	-0-	6891	3	100	9	N	91	177	1			163
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6725	3	112	9	N	102	175	1			90
07	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6905	3	106	9	N	96					186
08	7006 X	6726	-0-	-280	-0-	6623	3	103	9	N	94	176	1			104
09	6840 X	6644	-0-	-196	-0-	6528	3	116	9	N	105					209
10	7068 X	6850	-0-	-218	-0-	6723	3	127	9	N	115	178	1			146

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	4154 X	7	-0-	-4147	-0-	6	3	1	9	N	1					143
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					143
07	4154 X	89	-0-	-4065	-0-	89	3			N	-0-					143
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					143
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	52	1			91
10	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					91

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1009	3	17	9	N	15	107	1			20
06	1200 N	962	-0-	-238	-0-	952	3	10	9	N	9					29
07	1240 N	894	-0-	-346	-0-	888	3	6	9	N	5					34
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1096	3	29	9	N	26					60
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	3	28	9	N	25					85
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	941	3	15	9	N	14					99

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	300	1	4376	2	N	58					235
							64	9									
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	230	1	3274	2	N	41	177	1			99
							45	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	310	1	2905	2	N	-0-					99
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	310	1	3670	2	N	43					142
							47	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	270	1	3234	2	N	37					179
							41	9									
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	480	1	2604	2	N	43					222
							47	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	750	1	8089	2	Y	190	176	1			242
							209	9									
06	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	750	1	8304	2	Y	134	184	1			192
							147	9									
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	775	1	7189	2	Y	123					315
							135	9									
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	675	1	4439	2	Y	91	182	1			224
							100	9									
09	9030	X	4880	-0-	-4150	-0-	750	1	4029	2	Y	92	182	1			134
							101	9									
10	9331	X	4682	-0-	-4649	-0-	775	1	3797	2	Y	100					234
							110	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

05	12338	X	9775	-0-	-2563	-0-	775	1	8914	2	N	78					185
							86	9									
06	11940	X	9976	-0-	-1964	-0-	750	1	9156	2	N	64	177	1			72
							70	9									
07	12338	X	10045	-0-	-2293	-0-	775	1	9187	2	N	75					147
							83	9									
08	10850	X	10227	-0-	-623	-0-	775	1	9386	2	N	60					207
							66	9									
09	9990	X	9472	-0-	-518	-0-	750	1	8659	2	N	57	182	1			82
							63	9									
*10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	775	1	9968	2	N	73					155
							80	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	9883	-0-	-3230	-0-	9742	2	141	9	N	128					205
06	12690	X	8344	-0-	-4346	-0-	580	1	7661	2	N	94	184	1			115
							103	9									
07	13113	X	9793	-0-	-3320	-0-	550	1	9116	2	N	115					230
							127	9									
08	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	775	1	15999	2	N	147	188	1			189
							162	9									
09	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	750	1	9289	2	N	51	190	1			50
							56	9									
10	9889	X	9399	-0-	-490	-0-	750	1	8599	2	N	45					95
							50	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

05	9424	X	5549	-0-	-3875	-0-	620	1	4898	2	N	28					185
							31	9									
06	9120	X	4812	-0-	-4308	-0-	580	1	4202	2	N	27					212
							30	9									
07	9424	X	4467	-0-	-4957	-0-	560	1	3872	2	N	32					244
							35	9									
08	6386	X	5684	-0-	-702	-0-	620	1	5010	2	N	49	186	1			107
							54	9									
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	600	1	4667	2	N	43					150
							47	9									
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	600	1	4692	2	N	30					180
							33	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	140	1	2115	2	N	44					143
							48	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	210	1	3209	2	N	31					174
							34	9									
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	310	1	5729	2	N	71	177	1			68
							78	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	200	1	3793	2	N	20					88
							22	9									
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					88
10	6107	X	4595	-0-	-1512	-0-	220	1	4345	2	N	27					115
							30	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

05	5456	X	4110	-0-	-1346	-0-	580	1	3491	2	N	35					180
							39	9									
06	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	600	1	4018	2	N	44					224
							48	9									
07	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	600	1	4036	2	N	5	174	1			55
							6	9									
08	4898	X	3859	-0-	-1039	-0-	560	1	3260	2	N	35					90
							39	9									
09	4680	X	1200	-0-	-3480	-0-	200	1	990	2	N	9					99
							10	9									
10	4836	X	2840	-0-	-1996	-0-	500	1	2309	2	N	28					127
							31	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3	-0-	3	596	3	3			Y	-0-					111
06	596	N	-0-	-0-	-596	-0-					Y	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					136
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5886	3	32	9	N	29					165
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6024	3	18	9	N	16					181
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6206	3	3	9	N	3					184
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5286	3	7	9	N	6	176	1			14
*10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					14

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
05	DLQ G-10		1353	-0-	1353	8172	1307	3	46	9	Y	42					154
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	5272					Y	-0-					154
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2172					Y	-0-					154
08	2172	N	-0-	-0-	-2172	-0-					Y	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	120	1			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	859	-0-	-3326	-0-	859	3			N	-0-					15
06	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	3013	3			N	-0-					15
07	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	2597	3	1	9	N	1					16
08	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-	2759	3			N	-0-					16
09	3660	X	2452	-0-	-1208	-0-	2452	3			N	-0-					16
10	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	2540	3			N	-0-					16

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2991	3	29	9	N	26					100
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					100
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2640	3	3	9	N	3					103
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					103
09	2910	X	2285	-0-	-625	-0-	2262	3	23	9	N	21					124
10	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	2346	3			N	-0-					124

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958 X	11630	-0-	-1328	-0-	2710	1	8654	2	N	242	702	1			242
						266	9									
06	12540 X	8901	-0-	-3639	-0-	2020	1	6657	2	N	204	326	1			120
						224	9									
07	12958 X	4219	-0-	-8739	-0-	1414	1	2706	2	N	90					210
						99	9									
08	12958 X	1036	-0-	-11922	-0-	607	1	410	2	N	17					227
						19	9									
09	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					227
10	11625 X	862	-0-	-10763	-0-	82	1	780	2	N	-0-					227

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

05	1519 N	1269	-0-	-250	B	-0-	1245	2	24	9	N	22				148
06	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1623	2	99	9	N	90				238
07	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1967	2	2	9	N	2				240
08	2006 N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2000	2	6	9	N	5				245
09	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	1958	2	59	9	N	54				299
10	1984 N	1257	-0-	-727	B	-0-	1251	2	6	9	N	5	190	1		114

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3418	3166	-0-	-252	-0-	641	1	2406	3	N	108	180	1			127
						119	9									
06	2820	2719	-0-	-101	-0-	368	1	2255	3	N	87					214
						96	9									
*07	3221	3221	-0-	-0-	-0-	814	1	2307	3	N	91	183	1			122
						100	9									
*08	3091	3091	-0-	-0-	-0-	825	1	2178	3	N	80					202
						88	9									
*09	3221	2267	-0-	-954	-0-	2183	3	84	9	N	76	182	1			96
*10	3221	2351	-0-	-870	-0-	2263	3	88	9	N	80					176

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

05	2046 N	1840	-0-	-206	-0-	1837	2	3	9	N	3					29
06	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1889	2	21	9	N	19					48
07	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1983	2	25	9	N	23					71
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2145	2	19	9	N	17					88
09	1920 N	1848	-0-	-72	-0-	1833	2	15	9	N	14					102
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	N	38					140

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

05	14783 X	4094	-0-	-10689	-0-	4025	2	69	9	Y	63					185
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4573	2	79	9	Y	72	180	1			77
07	4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3446	2	143	9	Y	130	88	1			119
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4342	2	67	9	Y	61					180
09	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4363	2	98	9	Y	89					269
10	4805 X	4623	-0-	-182	-0-	4511	2	112	9	Y	102	328	1			43

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

05	8525 X	1901	-0-	-6624	-0-	1862	2	39	9	Y	35					131
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2611	2	41	9	Y	37					168
07	2635 X	2028	-0-	-607	-0-	1932	2	96	9	Y	87	59	1			196
08	2232 X	1896	-0-	-336	-0-	1872	2	24	9	Y	22					218
09	2640 X	533	-0-	-2107	-0-	522	2	11	9	Y	10					228
10	2728 X	76	-0-	-2652	-0-	76	2			Y	-0-					228

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

05	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2634	2	74	9	N	67					209
06	2670 N	2576	-0-	-94	-0-	2543	2	33	9	N	30					239
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	38	182	1			95
08	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	2598	2	33	9	N	30					125
09	2580 N	2477	-0-	-103	-0-	2455	2	22	9	N	20					145
10	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	2563	2	65	9	N	59					204

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	9					202
						10	9									
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	4					206
						4	9									
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	9					215
						10	9									
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	31	1	177	2	N	4					219
						4	9									
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	30	1	164	2	N	5					224
						6	9									
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	31	1	163	2	N	3					227
						3	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	163	1	931	2	N	26			133
						29	9							
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	339	1	799	2	N	21			154
						23	9							
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	202	1	787	2	N	40			194
						44	9							
08	1116 N	813	-0-	-303	-0-	175	1	617	2	N	19			213
						21	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	6479 X	4837	-0-	-1642	-0-	4752	2	85	9	N	77					136
06	6060 X	4303	-0-	-1757	-0-	4230	2	73	9	N	66					202
07	5487 X	4586	-0-	-901	-0-	4507	2	79	9	N	72	176	1			98
08	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4208	2	70	9	N	64					162
09	4680 X	4011	-0-	-669	-0-	3938	2	73	9	N	66	175	1			53
10	4836 X	4291	-0-	-545	-0-	4208	2	83	9	N	75					128

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1033	2	11	9	N	10					172
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1157	2	70	9	N	64	187	1			49
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	N	11					60
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1033	2	19	9	N	17					77
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	758	2	20	9	N	18					95
10	1147	N	826	-0-	-321	-0-	789	2	37	9	N	34					129

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	355	1	111	9	N	101	176	1			37
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	355	1	166	9	N	151	177	1			11
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	355	1	209	9	N	190	181	1			20
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	355	1	209	9	N	190	144	1			66
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	355	1	110	9	N	100	155	1			11
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					11

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					55
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					55
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					62
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3					65
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3					68
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					70

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	683	1	7965	2	Y	44					128
							48	9									
06	7980	X	7664	-0-	-316	-0-	681	1	6947	2	Y	33					161
							36	9									
07	8246	X	7406	-0-	-840	-0-	677	1	6693	2	Y	33					194
							36	9									
08	8711	X	6958	-0-	-1753	-0-	700	1	6227	2	Y	28	176	1			46
							31	9									
09	8670	X	7535	-0-	-1135	-0-	625	1	6865	2	Y	41					87
							45	9									
10	8711	X	8079	-0-	-632	-0-	678	1	7354	2	Y	43					130
							47	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	154	1	1793	2	Y	10	164	1			46
						11	9									
06	1680 #	1444	-0-	-236	-0-	129	1	1315	2	Y	-0-					46
07	2108 #	1744	-0-	-364	-0-	160	1	1580	2	Y	4					50
						4	9									
08	2108 #	1359	-0-	-749	-0-	137	1	1214	2	Y	7					57
						8	9									
09	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	185	1	2034	2	Y	16					73
						18	9									
10	1953 #	1895	-0-	-58	-0-	159	1	1721	2	Y	14					87
						15	9									

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

05	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_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

05	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_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

05	3100 N	7189	-0-	4089	8224	6904	2	285	9	Y	259	192	1			122
06	3000 N	7180	-0-	4180	12404	6894	2	286	9	Y	260	374	1			8
07	3100 N	5284	-0-	2184	14588	4976	2	308	9	Y	280	282	1			6
08	DLQ G-10	1500	-0-	1500	16088	1499	2	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7

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

05	372 N	308	-0-	-64	-0-	31	1	277	2	N	-0-					-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	-0-					-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					68
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					68
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					68
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					68
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					68
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					76
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					78
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					78

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 7600) 96545 347 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J.H. DRUMMOND WELL #: 3M RRCID -> 281307 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2018

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

05	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
08	186 R	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	7	0	1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	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 #: 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
05	23994 X	11272	-0-	-12722	-0-	3197	1 2 9	8073	2	N	2	2	0			-0-
06	23220 X	786	-0-	-22434	-0-	265	1	521	2	N	-0-					-0-
07	23994 X	540	-0-	-23454	-0-	394	1	146	2	N	-0-					-0-
08	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
*09	23220 X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-					-0-
10	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 01/19/1993 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2018

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	14	0	2
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

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-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	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 #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	206 R	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	19	17	0			2
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	32	0			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					150
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					150
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	57	1			93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	182	1	1368	2	N	65	95	1			17
						72	9									
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	122	1	860	2	N	189	179	1			27
						208	9									
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	158	170	1			15
						174	9									
*10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	212	1	1375	2	N	187	178	1			24
						206	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

05	1705 X	1365	-0-	-340	-0-	1362	2	3 9	N	3			118
06	2520 X	122	-0-	-2398	-0-	120	2	2 9	N	2			120
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	6			126
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			126
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			126
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			126

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	353	353	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12219	X	-0-	-0-	-12219	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	3450	X	69	-0-	-3381	-0-	69	2			N	-0-					214
07	3255	X	44	-0-	-3211	-0-	44	2			N	-0-					214
08	3038	X	44	-0-	-2994	-0-	44	2			N	-0-					214
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					214
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					214

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6076		2014	-0-	-4062	-0-	176	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	5880		-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	6076		-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	6076		-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5880		-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5401	R	5401	-0-	-0-	-0-	682	1	4719	2	N	-0-					66
06	4725	R	4725	-0-	-0-	-0-	900	1	3825	2	N	-0-					66
07	4508	R	4508	-0-	-0-	-0-	900	1	3608	2	N	-0-					66
08	5394	#	4296	-0-	-1098	-0-	930	1	3366	2	N	-0-					66
09	5220	#	3588	-0-	-1632	-0-	580	1	3008	2	N	-0-					66
10	5394	#	3166	-0-	-2228	-0-	270	1	2896	2	N	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	125	1	985	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	121	1	932	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	950	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	131	1	1015	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	715	1	5583	2	Y	82	90	1			25
							773	3	90	9							
06	6990	X	4883	-0-	-2107	-0-	492	1	3733	2	Y	44	44	1			25
							610	3	48	9							
07	7223	X	6549	-0-	-674	-0-	620	1	5119	2	Y	70	49	1			46
							733	3	77	9							
08	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	664	1	5363	2	Y	88	106	1			28
							489	3	97	9							
09	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	627	1	4821	2	Y	74	68	1			34
							478	3	81	9							
10	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	687	1	5166	2	Y	86	99	1			21
							444	3	95	9							

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
05	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	697	1	5462	2	Y	55	76	1			17
							730	3	61	9							
06	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	374	1	2848	2	Y	23	27	1			13
							460	3	25	9							
07	8029	X	7089	-0-	-940	-0-	674	1	5570	2	Y	52	31	1			34
							788	3	57	9							
08	7192	X	7191	-0-	-1	-0-	725	1	5864	2	Y	66	79	1			21
							529	3	73	9							
09	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	717	1	5519	2	Y	58	52	1			27
							541	3	64	9							
*10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	806	1	6065	2	Y	70	79	1			18
							515	3	77	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	86	86	1			-0-
							2	3	95	9							
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	63	63	1			-0-
							1	3	69	9							
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	31	31	1			-0-
							3	3	34	9							
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	21	21	1			-0-
							1	3	23	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	96	1	750	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	711	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	94	1	759	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	770	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	101	1	756	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

05	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1749	1	6500	2	Y	16					94
						18	9									
06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1340	1	4651	2	Y	86	76	1			104
						95	9									
07	5363 X	4152	-0-	-1211	-0-	1082	1	3004	2	Y	60	100	1			64
						66	9									
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	1143	1	4087	2	Y	44	80	1			28
						48	9									
09	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	1332	1	6350	2	Y	48					76
						53	9									
*10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	1255	1	5822	2	Y	44	61	1			59
						48	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2201 X	521	-0-	-1680	-0-	72	1	448	2	N	1					67
						1	9									
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	453	1	2348	2	N	-0-	43	1			24
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	775	1	2714	2	N	60	19	1			65
						66	9									
08	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	465	1	1337	2	N	44	80	1			29
						48	9									
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	691	1	2298	2	N	48					77
						53	9									
10	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	820	1	2202	2	N	45	61	1			61
						50	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

05	5208 X	4205	-0-	-1003	-0-	394	1	3793	2	N	16					96
						18	9									
06	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	385	1	4852	2	N	76	75	1			97
						84	9									
07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	407	1	5474	2	N	1	73	1			25
						1	9									
08	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	402	1	5974	2	N	35	31	1			29
						39	9									
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	328	1	4939	2	N	48					77
						53	9									
10	5890 X	5075	-0-	-815	-0-	352	1	4675	2	N	44	60	1			61
						48	9									

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
05	2232	X	1380	-0-	-852	-0-	102	1	1040	2	N	144	199	1			44
							80	3	158	9							
06	2160	X	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1477	2	N	155	108	1			91
							115	3	171	9							
07	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	118	1	1736	2	N	217	162	1			146
							131	3	239	9							
08	2232	X	1237	-0-	-995	-0-	70	1	958	2	N	147	245	1			48
							47	3	162	9							
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	N	257	182	1			123
							83	3	283	9							
10	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	131	1	1556	2	N	244	303	1			64
							66	3	268	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	38	2	N	13					105
							14	9									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	16	1	17	2	N	-0-					105
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	11	1	26	2	N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	2	N	143	185	1			27
							157	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	300	1	2038	2	N	113					140
							124	9									
07	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	250	1	1094	2	N	54					194
							59	9									
08	2790	X	427	-0-	-2363	-0-	90	1	318	2	N	17	168	1			43
							19	9									
*09	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	300	1	924	2	N	69					112
							76	9									
10	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	300	1	1225	2	N	68					180
							75	9									

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					240
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1362	1059	1			543
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1212	1442	1			313
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1196	1228	1			281

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	186	1			622
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	379	1			243
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					306
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					445
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	1			381
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	176	1			346

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

05	37913	X	32950	-0-	-4963	-0-	31628	2	1322	9	N	1202	1496	1			114
06	36690	X	29800	-0-	-6890	-0-	28568	2	1232	9	N	1120	965	1			269
07	34069	X	30399	-0-	-3670	-0-	29145	2	1254	9	N	1140	1155	1			254
08	34069	X	29361	-0-	-4708	-0-	28169	2	1192	9	N	1084	1109	1			229
*09	32820	X	27550	-0-	-5270	-0-	26453	2	1097	9	N	997	1125	1			101
10	32953	X	28267	-0-	-4686	-0-	27169	2	1098	9	N	998	761	1			338

WICK WELL #: RRCID -> 284951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	4233	-0-	4233	4233	109	1	1612	2		N	2284	2488	1			280
						2512	9										

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

05	1302	#	1020	-0-	-282	-0-	71	1	943	2	N	5					169
							6	9									
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	72	1	763	2	N	-0-					169
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	3					172
							3	9									
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	67	1	769	2	N	-0-					172
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	-0-					172
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					172

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

05	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-			-0-
						204	3							
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	-0-			-0-
						319	3							
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	Y	-0-			-0-
						259	3							
08	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-			-0-
						106	3							
09	1650 N	1066	-0-	-584	-0-	46	1	929	2	Y	-0-			-0-
						91	3							
10	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	57	1	1069	2	Y	-0-			-0-
						86	3							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

05	4650 X	2267	-0-	-2383	-0-	100	1	1868	2	Y	42	39	1	13
						253	3	46	9					
06	4050 X	1995	-0-	-2055	-0-	81	1	1624	2	Y	29	25	1	17
						258	3	32	9					
07	3131 X	2095	-0-	-1036	-0-	90	1	1722	2	Y	36	29	1	24
						243	3	40	9					
08	2356 X	2013	-0-	-343	-0-	93	1	1719	2	Y	43	53	1	14
						154	3	47	9					
09	2280 X	1903	-0-	-377	-0-	80	1	1632	2	Y	38	34	1	18
						149	3	42	9					
10	2263 X	2101	-0-	-162	-0-	95	1	1812	2	Y	45	51	1	12
						144	3	50	9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	198	1	3696	2	Y	46	45	1			15
							497	3	51	9							
06	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	150	1	3008	2	Y	29	26	1			18
							475	3	32	9							
07	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	182	1	3495	2	Y	40	31	1			27
							489	3	44	9							
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	196	1	3645	2	Y	50	60	1			17
							324	3	55	9							
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	172	1	3456	2	Y	44	40	1			21
							337	3	48	9							
10	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	180	1	3385	2	Y	47	56	1			12
							285	3	52	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	46	1	852	2	Y	11	8	1			3
							117	3	12	9							
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	40	1	801	2	Y	8	7	1			4
							129	3	9	9							
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-	4	1			-0-
							131	3									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	990	N	697	-0-	-293	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	45	1	848	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	4510	-0-	-3395	-0-	455	1	3526	2	Y	8	9	1			3
							520	3	9	9							
06	7650	X	2516	-0-	-5134	-0-	255	1	1919	2	Y	3	4	1			2
							339	3	3	9							
07	5921	X	4887	-0-	-1034	-0-	467	1	3825	2	Y	6	4	1			4
							588	3	7	9							
08	5921	X	3715	-0-	-2206	-0-	378	1	3035	2	Y	6	9	1			1
							295	3	7	9							
09	5730	X	2059	-0-	-3671	-0-	218	1	1660	2	Y	3	4	1			-0-
							178	3	3	9							
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	546	1	4077	2	Y	8	8	1			-0-
							376	3	9	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	647	1	6195	2	Y	24	24	1			7
							900	3	26	9							
06	6750	X	5216	-0-	-1534	-0-	269	1	4230	2	Y	13	13	1			7
							703	3	14	9							
07	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-	355	1	4888	2	Y	17	13	1			11
							722	3	19	9							
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-	398	1	5245	2	Y	22	26	1			7
							486	3	24	9							
09	7530	X	5780	-0-	-1750	-0-	418	1	4848	2	Y	19	17	1			9
							493	3	21	9							
10	7781	X	6680	-0-	-1101	-0-	497	1	5661	2	Y	24	27	1			6
							496	3	26	9							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

05	7657	X	5208	-0-	-2449	-0-	433	1	4140	2	Y	26	33	1			9
							606	3	29	9							
06	7410	X	4984	-0-	-2426	-0-	256	1	4015	2	Y	35	23	1			21
							674	3	39	9							
07	8029	X	5000	-0-	-3029	-0-	295	1	4055	2	Y	42	35	1			28
							604	3	46	9							
08	8029	X	5360	-0-	-2669	-0-	344	1	4524	2	Y	56	66	1			18
							430	3	62	9							
09	7770	X	4959	-0-	-2811	-0-	356	1	4118	2	Y	48	44	1			22
							432	3	53	9							
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	454	1	5154	2	Y	65	71	1			16
							465	3	72	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	400	1	7423	2	Y	43	45	1			14
							1032	3	47	9							
06	8160	X	7337	-0-	-823	-0-	300	1	6012	2	Y	33	27	1			20
							989	3	36	9							
07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	370	1	7070	2	Y	45	34	1			31
							1027	3	50	9							
08	8835	X	8642	-0-	-193	-0-	404	1	7486	2	Y	57	68	1			20
							689	3	63	9							
09	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	356	1	7138	2	Y	50	45	1			25
							713	3	55	9							
10	8835	X	7959	-0-	-876	-0-	369	1	6938	2	Y	53	63	1			15
							594	3	58	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	309	1	2415	2	Y	133	122	1			40
							336	3	146	9							
06	4530	X	3509	-0-	-1021	-0-	344	1	2620	2	Y	115	89	1			66
							418	3	127	9							
07	4681	X	2761	-0-	-1920	-0-	253	1	2096	2	Y	107	103	1			70
							294	3	118	9							
08	4123	X	2784	-0-	-1339	-0-	269	1	2175	2	Y	133	161	1			42
							194	3	146	9							
09	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	339	1	2616	2	Y	150	122	1			70
							253	3	165	9							
10	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	280	1	2105	2	Y	131	169	1			32
							176	3	144	9							

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
05	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	280	1	5203	2	Y	40	45	1			12
							719	3	44	9							
06	7110	X	5389	-0-	-1721	-0-	220	1	4419	2	Y	27	24	1			15
							720	3	30	9							
07	7037	X	6298	-0-	-739	-0-	273	1	5226	2	Y	42	30	1			27
							753	3	46	9							
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	325	1	6023	2	Y	58	67	1			18
							550	3	64	9							
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	301	1	6040	2	Y	54	47	1			25
							604	3	59	9							
*10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	323	1	6065	2	Y	59	70	1			14
							523	3	65	9							

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
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	646	1	4997	2	Y	128	133	1			41
							746	3	141	9							
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	610	1	4576	2	Y	106	83	1			64
							818	3	117	9							
07	6014	X	5878	-0-	-136	-0-	550	1	4498	2	Y	120	101	1			83
							698	3	132	9							
08	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	602	1	4835	2	Y	154	183	1			54
							475	3	169	9							
09	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	608	1	4635	2	Y	139	123	1			70
							501	3	153	9							
10	6169	X	5995	-0-	-174	-0-	636	1	4747	2	Y	154	180	1			44
							443	3	169	9							

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
05	3193	X	2013	-0-	-1180	-0-	202	1	1578	2	Y	10	12	1			3
							222	3	11	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	319	1	2417	2	Y	12	8	1			7
							402	3	13	9							
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	328	1	2705	2	Y	40	20	1			27
							397	3	44	9							
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	350	1	2820	2	Y	50	61	1			16
							263	3	55	9							
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	359	1	2752	2	Y	46	41	1			21
							280	3	51	9							
10	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	370	1	2782	2	Y	51	59	1			13
							245	3	56	9							

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
05	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	291	1	2789	2	Y	21	24	1			8
							406	3	23	9							
06	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	161	1	2531	2	Y	15	13	1			10
							421	3	17	9							
07	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	187	1	2581	2	Y	15	14	1			11
							382	3	17	9							
08	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	211	1	2777	2	Y	20	23	1			8
							267	3	22	9							
09	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	240	1	2775	2	Y	19	16	1			11
							295	3	21	9							
*10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	278	1	3150	2	Y	23	26	1			8
							287	3	25	9							

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
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	420	1	3278	2	Y	91	100	1			36
							453	3	100	9							
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	405	1	3070	2	Y	68	57	1			47
							501	3	75	9							
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	385	1	3158	2	Y	79	66	1			60
							464	3	87	9							
08	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	406	1	3275	2	Y	98	119	1			39
							307	3	108	9							
09	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	408	1	3125	2	Y	88	79	1			48
							319	3	97	9							
10	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	425	1	3186	2	Y	98	114	1			32
							281	3	108	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/08/2018

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	23	23	1			8
							256	3	25	9							
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	69	1	1421	2	Y	11	12	1			7
							178	3	12	9							
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	15	11	1			11
							292	3	17	9							
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	Y	18	22	1			7
							193	3	20	9							
09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	109	1	2245	2	Y	15	14	1			8
							172	3	17	9							
10	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	124	1	2383	2	Y	17	19	1			6
							141	3	19	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

05	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	389	1	3016	2	Y	83	81	1			26
							442	3	91	9							
06	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	328	1	2467	2	Y	61	51	1			36
							431	3	67	9							
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	318	1	2601	2	Y	75	60	1			51
							398	3	83	9							
08	3689	X	3614	-0-	-75	-0-	357	1	2871	2	Y	98	116	1			33
							278	3	108	9							
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	361	1	2760	2	Y	89	79	1			43
							294	3	98	9							
10	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	378	1	2822	2	Y	99	115	1			27
							259	3	109	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6761	-0-	-59	-0-	305	1	5665	2	Y	4	4	1			2
							787	3	4	9							
06	6840	X	5510	-0-	-1330	-0-	226	1	4535	2	Y	4	3	1			3
							745	3	4	9							
07	7068	X	5809	-0-	-1259	-0-	254	1	4846	2	Y	5	4	1			4
							703	3	6	9							
08	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	252	1	4679	2	Y	6	7	1			3
							430	3	7	9							
09	6480	X	5599	-0-	-881	-0-	243	1	4865	2	Y	6	5	1			4
							484	3	7	9							
10	6696	X	3473	-0-	-3223	-0-	162	1	3045	2	Y	4	6	1			2
							262	3	4	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	549	1	5567	2	Y	237	237	1			-0-
							450	3	261	9							
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	320	1	5414	2	Y	220	220	1			-0-
							445	3	242	9							
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	352	1	5166	2	Y	236	236	1			-0-
							407	3	260	9							
08	6541	X	6018	-0-	-523	-0-	378	1	5171	2	Y	173	173	1			-0-
							279	3	190	9							
09	6330	X	5689	-0-	-641	-0-	397	1	4814	2	Y	205	205	1			-0-
							252	3	226	9							
10	6541	X	5813	-0-	-728	-0-	416	1	4927	2	Y	215	215	1			-0-
							233	3	237	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	618	-0-	-250	-0-	51	1	494	2	Y	3	3	1			2
							70	3	3	9							
06	810	X	133	-0-	-677	-0-	7	1	108	2	Y	1	1	1			2
							17	3	1	9							
07	744	X	467	-0-	-277	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					2
							55	3									
08	744	X	285	-0-	-459	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					2
							23	3									
09	600	X	569	-0-	-31	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					2
							48	3									
10	620	X	490	-0-	-130	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					2
							36	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	510	1	3975	2	Y	11	12	1			3
							556	3	12	9							
06	5100	X	2484	-0-	-2616	-0-	252	1	1910	2	Y	5	6	1			2
							316	3	6	9							
07	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	496	1	4084	2	Y	13	7	1			8
							602	3	14	9							
08	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	420	1	3386	2	Y	12	17	1			3
							317	3	13	9							
09	4920	X	4689	-0-	-231	-0-	495	1	3792	2	Y	13	11	1			5
							388	3	14	9							
10	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	375	1	2814	2	Y	11	14	1			2
							249	3	12	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

05	9300	X	9011	-0-	-289	-0-	406	1	7456	2	Y	117	122	1			36
							1020	3	129	9							
06	8490	X	6725	-0-	-1765	-0-	277	1	5488	2	Y	68	65	1			39
							885	3	75	9							
07	8773	X	8683	-0-	-90	-0-	380	1	7165	2	Y	105	74	1			70
							1022	3	116	9							
08	9021	X	8796	-0-	-225	-0-	411	1	7555	2	Y	132	158	1			44
							685	3	145	9							
09	8730	X	8358	-0-	-372	-0-	362	1	7156	2	Y	117	104	1			57
							711	3	129	9							
10	9021	X	7824	-0-	-1197	-0-	363	1	6750	2	Y	119	144	1			32
							580	3	131	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	107	1	1985	2	Y	15	16	1			5
							277	3	17	9							
06	2730	N	2010	-0-	-720	-0-	82	1	1645	2	Y	10	9	1			6
							272	3	11	9							
07	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	86	1	1640	2	Y	12	10	1			8
							239	3	13	9							
08	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	104	1	1935	2	Y	16	19	1			5
							179	3	18	9							
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	83	1	1656	2	Y	13	12	1			6
							165	3	14	9							
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	87	1	1643	2	Y	14	17	1			3
							142	3	15	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	284	1	2222	2	Y	26	25	1			8
							305	3	29	9							
06	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	254	1	1930	2	Y	18	15	1			11
							316	3	20	9							
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	262	1	2165	2	Y	23	18	1			16
							310	3	25	9							
08	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	282	1	2279	2	Y	29	35	1			10
							208	3	32	9							
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	274	1	2100	2	Y	25	23	1			12
							208	3	28	9							
10	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	294	1	2204	2	Y	29	34	1			7
							190	3	32	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

05	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	309	1	2958	2	Y	85	82	1			27
							435	3	94	9							
06	3812	X	3421	-0-	-391	-0-	173	1	2723	2	Y	60	51	1			36
							459	3	66	9							
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	215	1	2964	2	Y	77	60	1			53
							444	3	85	9							
08	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	245	1	3220	2	Y	100	118	1			35
							304	3	110	9							
09	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	253	1	2929	2	Y	86	78	1			43
							305	3	95	9							
10	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	245	1	2787	2	Y	88	106	1			25
							250	3	97	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

05	6479	X	4855	-0-	-1624	-0-	481	1	3794	2	Y	88	89	1			28
							483	3	97	9							
06	6270	X	4905	-0-	-1365	-0-	490	1	3782	2	Y	70	56	1			42
							556	3	77	9							
07	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	407	1	3398	2	Y	73	65	1			50
							442	3	80	9							
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	421	1	3429	2	Y	88	108	1			30
							286	3	97	9							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	423	1	3279	2	Y	79	71	1			38
							293	3	87	9							
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	501	1	3793	2	Y	100	111	1			27
							295	3	110	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

05	2883	N	2377	-0-	-506	-0-	238	1	1842	2	Y	21	23	1			6
							274	3	23	9							
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	267	1	2001	2	Y	18	14	1			10
							355	3	20	9							
07	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	235	1	1924	2	Y	21	18	1			13
							297	3	23	9							
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	261	1	2095	2	Y	27	32	1			8
							205	3	30	9							
09	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	228	1	1736	2	Y	21	20	1			9
							187	3	23	9							
10	2480	N	2035	-0-	-445	-0-	220	1	1639	2	Y	22	26	1			5
							152	3	24	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							223	3	2	9							
06	1980	N	817	-0-	-1163	-0-	34	1	676	2	Y	1	1	1			1
							106	3	1	9							
07	1891	N	410	-0-	-1481	-0-	18	1	341	2	Y	4	2	1			3
							47	3	4	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	33	25	1			11
							199	3	36	9							
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	Y	28	26	1			13
							197	3	31	9							
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1542	2	Y	23	30	1			6
							126	3	25	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100	N	3145	-0-	45	2240	3136	2	9	9	Y	8					25
06	5445	X	3205	-0-	-2240	-0-	3197	2	8	9	Y	7					32
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	2	4	9	Y	4					36
08	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	3152	2	15	9	Y	14					50
09	4500	X	3034	-0-	-1466	-0-	3027	2	7	9	Y	6	38	1			18
10	3317	X	2709	-0-	-608	-0-	2681	2	28	9	Y	25					43

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

05	5890	X	4558	-0-	-1332	-0-	4518	2	40	9	Y	36	74	1			102
06	5700	X	3022	-0-	-2678	-0-	2963	2	59	9	Y	54					156
07	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10470	2	100	9	Y	91	118	1			129
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8931	2	75	9	Y	68					197
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4695	2	21	9	Y	19	86	1			130
*10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7288	2	205	9	Y	186	92	1			224

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	157	2	26	9	Y	24					50
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	147	2	13	9	Y	12					62
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	103	2	4	9	Y	4					66
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	197	2	43	9	Y	39					105
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	28	2	13	9	Y	12	79	1			38
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	94	2	75	9	Y	68					106

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3144	2	14	9	Y	13	29	1			40
06	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	2626	2	32	9	Y	29					69
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3180	2	26	9	Y	24	52	1			41
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	Y	17					58
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3636	2	8	9	Y	7	25	1			40
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2686	2	64	9	Y	58	28	1			70

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

05	7843	X	6426	-0-	-1417	-0-	6383	2	43	9	Y	39	79	1			109
06	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	7193	2	123	9	Y	112					221
07	7843	X	4193	-0-	-3650	-0-	4153	2	40	9	Y	36	168	1			89
08	6386	X	3970	-0-	-2416	-0-	3930	2	40	9	Y	36					125
09	6180	X	1122	-0-	-5058	-0-	1110	2	12	9	Y	11	55	1			81
10	6386	X	630	-0-	-5756	-0-	569	2	61	9	Y	55	57	1			79

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	7	1			13
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	Y	13					26
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	Y	8	19	1			15
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	Y	6					21
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	9	1			14
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1501	2	36	9	Y	33	10	1			37

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14					30
06	4500	X	4035	-0-	-465	-0-	4024	2	11	9	Y	10					40
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4878	2	6	9	Y	5					45
08	5425	X	4541	-0-	-884	-0-	4524	2	17	9	Y	15					60
09	5250	X	4585	-0-	-665	-0-	4575	2	10	9	Y	9	45	1			24
10	5425	X	4845	-0-	-580	-0-	4808	2	37	9	Y	34					58

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2121	2	4	9	Y	4					14
06	2250	X	393	-0-	-1857	-0-	391	2	2	9	Y	2					16
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4					20
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2519	2	15	9	Y	14					34
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	Y	6	26	1			14
*10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30					44

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

05	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	8674	-0-	-7911	-0-	868	1	7692	2	N	104	159	1			12
							114	9									
06	17310	X	11601	-0-	-5709	-0-	840	1	10739	2	N	20					32
							22	9									
07	17887	X	5256	-0-	-12631	-0-	868	1	4388	2	N	-0-					32
08	15190	X	7905	-0-	-7285	-0-	728	1	7177	2	N	-0-					32
09	14490	X	3271	-0-	-11219	-0-	364	1	2907	2	N	-0-					32
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					32

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8					57
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	N	1					58
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					68
08	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					68
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	N	12					80
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					80

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9					99
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	165	2	1	9	N	1					100
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37					137
08	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					137
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1115	2	72	9	N	65					202
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					202

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3					30
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					30
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					30
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3462	2	53	9	N	48					78
09	8040	X	3722	-0-	-4318	-0-	3711	2	11	9	N	10					88
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					88

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

05	1550 X	594	-0-	-956	-0-	52	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	1500 X	377	-0-	-1123	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3261	2	Y	32	32	1			-0-
						35	9									
08	DLQ G-10	4460	-0-	4460	4460	360	1	4056	2	Y	40	30	1			10
						44	9									
09	DLQ G-10	4377	-0-	4377	8837	424	1	3943	2	Y	9	19	1			-0-
						10	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8837					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1553	2	N	-0-					75
06	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	126	1	1340	2	N	-0-					75
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1358	2	N	-0-					75
08	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	118	1	1379	2	N	-0-					75
*09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	152	1	1406	2	N	-0-					75
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					75

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

05	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5638	2	15	9	N	14					124
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4533	2	25	9	N	23					147
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4200	2	7	9	N	6					153
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3644	2	76	9	N	69					222
*09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	N	1	161	1			62
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					62

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
06	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9817	2	33	9	N	30					56
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					56
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4868	2	76	9	N	69					125
09	9840 X	3955	-0-	-5885	-0-	3955	2			N	-0-					125
10	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					125

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2481	2	20	9	N	18					45
06	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9165	2	24	9	N	22					67
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					67
08	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6248	2	156	9	N	142					209
*09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-	159	1			50
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					50

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

05	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	108	1	984	2	N	-0-					92
06	1410 X	966	-0-	-444	-0-	77	1	889	2	N	-0-					92
07	1457 X	1113	-0-	-344	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					92
08	1612 X	921	-0-	-691	-0-	75	1	846	2	N	-0-					92
09	1560 X	1264	-0-	-296	-0-	119	1	1139	2	N	5					97
						6	9									
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					97

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	94	1	951	2	N	-0-					152
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	2	N	-0-					152
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	87	1	903	2	N	-0-					152
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	78	1	882	2	N	-0-					152
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	90	1	824	2	N	2					154
						2	9									
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					154

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	180	1	319	2	N	32					119
						35	9									
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	19	1	203	2	N	-0-					119
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	18					137
						20	9									
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	17	1	207	2	N	-0-					137
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-					137
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					137

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

05	1271 X	533	-0-	-738	-0-	37	1	496	2	Y	-0-					36
06	1020 X	479	-0-	-541	-0-	57	1	421	2	Y	1					37
						1	9									
07	1054 X	470	-0-	-584	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10	478	-0-	478	478	41	1	437	2	Y	-0-					37
09	DLQ G-10	726	-0-	726	1204	67	1	644	2	Y	14					51
						15	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1204					Y	NO RPT					51

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	515	1	4576	2	Y	-0-					117
06	9060	X	3001	-0-	-6059	-0-	469	1	2477	2	Y	50					167
							55	9									
07	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	995	1	7679	2	Y	25					192
							28	9									
08	DLQ G-10		8546	-0-	8546	8546	952	1	7594	2	Y	-0-					192
09	DLQ G-10		6691	-0-	6691	15237	880	1	5782	2	Y	26					218
							29	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15237					Y	NO RPT					218

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

05	8618	X	305	-0-	-8313	-0-	47	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
07	8773	X	4176	-0-	-4597	-0-	321	1	3819	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	DLQ G-10		14153	-0-	14153	14153	1499	1	12511	2	Y	130	70	1			60
							143	9									
09	DLQ G-10		4682	-0-	4682	18835	661	1	3993	2	Y	25	85	1			-0-
							28	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18835					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	682	1	5363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	682	1	4428	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6541	X	4001	-0-	-2540	-0-	609	1	3357	2	Y	32					32
							35	9									
08	DLQ G-10		6018	-0-	6018	6018	736	1	5091	2	Y	174	74	1			132
							191	9									
09	DLQ G-10		6151	-0-	6151	12169	833	1	5277	2	Y	37					169
							41	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12169					Y	NO RPT					169

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	70	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	150	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1510	-0-	1510	3273	149	1	1358	2	Y	3					3
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3273					Y	NO RPT					3

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	351	1	4633	2	Y	7					164
							8	9									
06	5880	X	4541	-0-	-1339	-0-	391	1	4142	2	Y	7					171
							8	9									
07	5828	X	4787	-0-	-1041	-0-	413	1	4374	2	Y	-0-					171
08	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	409	1	4692	2	Y	-0-					171
09	DLQ G-10		5268	-0-	5268	10369	509	1	4729	2	Y	27					198
							30	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10369					Y	NO RPT					198

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
05	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	127	1	1752	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2880	X	1364	-0-	-1516	-0-	169	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2003	-0-	-973	-0-	173	1	1813	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	95	1	1057	2	Y	35	25	1			10
							39	9									
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2068	86	1	785	2	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2068					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	120	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		963	-0-	963	963	72	1	891	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2020	101	1	955	2	Y	1					3
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2020					Y	NO RPT					3

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	199	1	2789	2	Y	5					44
							6	9									
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	257	1	2751	2	Y	3					47
							3	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	311	1	3209	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	274	1	3097	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6282	286	1	2597	2	Y	25					72
							28	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6282					Y	NO RPT					72

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	47	1	491	2	Y	34					34
							37	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		521	-0-	521	521	42	1	479	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1053	50	1	482	2	Y	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1053					Y	NO RPT					34

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 13730 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5596	-0-	-821	-0-	391	1	5205	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5150	-0-	-1000	-0-	432	1	4674	2	Y	40					40
							44	9									
07	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	440	1	4534	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	422	1	4788	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10		2469	-0-	2469	7679	250	1	2219	2	Y	-0-					40
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7679					Y	NO RPT					40

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
05	6479	X	5421	-0-	-1058	-0-	375	1	5046	2	Y	-0-					112
06	6270	X	5190	-0-	-1080	-0-	433	1	4619	2	Y	125					237
							138	9									
07	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	466	1	4815	2	Y	-0-					237
08	DLQ G-10		5146	-0-	5146	5146	393	1	4753	2	Y	-0-					237
09	DLQ G-10		5274	-0-	5274	10420	513	1	4761	2	Y	-0-					237
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10420					Y	NO RPT					237

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
05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	320	1	4311	2	N	-0-					68
06	4680	X	4280	-0-	-400	-0-	362	1	3908	2	N	9					77
							10	9									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	406	1	4300	2	N	8					85
							9	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	397	1	4464	2	N	39					124
							43	9									
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	471	1	4467	2	N	21					145
							23	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					145

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

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
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					27
06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					27
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					27
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6721	2	31	9	N	28					55
09	14340	X	5524	-0-	-8816	-0-	5524	2			N	-0-					55
10	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					55

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78	78	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	163	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	963	1	2509	2	Y	-0-					21
06	3840	X	2514	-0-	-1326	-0-	963	1	1545	2	Y	5					26
							6	9									
07	3224	X	1979	-0-	-1245	-0-	632	1	1325	2	Y	20					46
							22	9									
08	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	1677	1	3395	2	Y	48					94
							53	9									
09	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7471	809	1	1537	2	Y	-0-					94
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7471					Y	NO RPT					94

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
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	776	1	1842	2	Y	23	187	1			40
							25	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	776	1	1943	2	Y	16					56
							18	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1061	1	2151	2	Y	21					77
							23	9									
08	DLQ G-10		3773	-0-	3773	3773	1292	1	2467	2	Y	13					90
							14	9									
09	DLQ G-10		2021	-0-	2021	5794	646	1	1375	2	Y	-0-					90
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5794					Y	NO RPT					90

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
05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	1027	1	2503	2	N	50					144
							55	9									
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1027	1	3649	2	N	-0-					144
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1910	1	3797	2	N	15					159
							17	9									
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1865	1	3652	2	N	-0-					159
09	4470	X	2875	-0-	-1595	-0-	954	1	1921	2	N	-0-					159
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					159

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
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	2801	1	7091	2	Y	19					94
							21	9									
06	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	2801	1	6996	2	Y	12					106
							13	9									
07	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	4007	1	7522	2	Y	6					112
							7	9									
08	DLQ G-10		8956	-0-	8956	8956	3121	1	5831	2	Y	4					116
							4	9									
09	DLQ G-10		4522	-0-	4522	13478	1433	1	3082	2	Y	6					122
							7	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13478					Y	NO RPT					122

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106 X	9528	-0-	-578	-0-	2838	1	6690	2	Y	-0-					117
06	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	2838	1	6903	2	Y	56					173
						62	9									
*07	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	3547	1	6771	2	Y	-0-					173
*08	DLQ G-10	9645	-0-	9645	9645	3303	1	6342	2	Y	-0-					173
09	DLQ G-10	6951	-0-	6951	16596	2221	1	4730	2	Y	-0-					173
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16596					Y	NO RPT					173

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	696	1	1583	2	Y	10					74
						11	9									
06	2580 X	2201	-0-	-379	-0-	696	1	1505	2	Y	-0-					74
07	2666 X	1757	-0-	-909	-0-	548	1	1205	2	Y	4					78
						4	9									
08	DLQ G-10	4906	-0-	4906	4906	1876	1	3030	2	Y	-0-					78
09	DLQ G-10	2164	-0-	2164	7070	235	1	1929	2	Y	-0-					78
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7070					Y	NO RPT					78

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	689	2	N	-0-					-0-
						43	3									
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	71	1	590	2	N	-0-					-0-
						36	3									
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	61	1	544	2	N	-0-					-0-
						33	3									
08	775 N	607	-0-	-168	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
						22	3									
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	72	1	587	2	N	-0-					-0-
						22	3									
10	651 N	536	-0-	-115	-0-	58	1	462	2	N	-0-					-0-
						16	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

05	7750		8370	-0-	620		21171	572	1	7798	2	N	-0-				-0-
06	0		7515	-0-	7515 B		28686	624	1	6872	2	N	17				17
								19	9								
07	0		7770	-0-	7770 B		36456	697	1	7073	2	N	-0-	17	1		-0-
08	10757		7776	-0-	-2981 B		33475	649	1	7127	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33475																	
*09	9543		7306	-0-	-2237 B		31238	715	1	6591	2	N	-0-				-0-
10	8370	#	NO RPT	-0-	-8370 B		22868					N	NO RPT				-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	1	N	1	-0-	-0- B		-0-	1	1			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	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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
05	0	23493	-0-	23493 B	58148	1627	1	21836	2	Y	27	126	1			71
						30	9									
06	27385	20012	-0-	-7373 B	50775	1731	1	18278	2	Y	3	74	1			-0-
						3	9									
07	0	14385	-0-	14385 B	65160	1312	1	13073	2	Y	-0-					-0-
08	74709 X	9549	-0-	-65160	-0-	803	1	8725	2	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
09	27390 X	6118	-0-	-21272	-0-	610	1	5508	2	Y	-0-					-0-
10	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283150 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8190 - 8196

05	31282	19880	-0-	-11402	-0-	1371	1	18303	2	Y	187	225	1			66
						206	9									
06	13110	7901	-0-	-5209	-0-	707	1	7051	2	Y	130	117	1			79
						143	9									
07	13547	43	-0-	-13504	-0-	13	1	26	2	Y	4					83
						4	9									
08	13547	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
09	13110	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					-0-
10	13547	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			100

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
05	18445 X	16559	-0-	-1886	-0-	1363	1	15196	2	N	-0-			-0-
06	16590 X	15731	-0-	-859	-0-	1336	1	14395	2	N	-0-			-0-
07	17143 X	16658	-0-	-485	-0-	1703	1	14955	2	N	-0-			-0-
08	17143 X	15680	-0-	-1463	-0-	1985	1	13695	2	N	-0-			-0-
09	16500 X	15381	-0-	-1119	-0-	2244	1	13137	2	N	-0-			-0-
10	16647 X	15663	-0-	-984	-0-	2513	1	13150	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

05	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	326	1	3691	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3770	-0-	-430	-0-	319	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	3654	-0-	-686	-0-	370	1	3284	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	3324	-0-	-1016	-0-	420	1	2904	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	585	1	3290	2	N	-0-			-0-
*10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	667	1	3407	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

05	18135 X	16947	-0-	-1188	-0-	1396	1	15551	2	N	-0-			-0-
06	17730 X	15283	-0-	-2447	-0-	1300	1	13983	2	N	-0-			-0-
07	18321 X	14675	-0-	-3646	-0-	1398	1	13277	2	N	-0-			-0-
08	18321 X	17550	-0-	-771	-0-	2251	1	15299	2	N	-0-			-0-
09	16920 X	16022	-0-	-898	-0-	2407	1	13615	2	N	-0-			-0-
10	16957 X	15055	-0-	-1902	-0-	2527	1	12528	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

05	16182 X	15330	-0-	-852	-0-	1263	1	14067	2	N	-0-			-0-
06	15180 X	14220	-0-	-960	-0-	1211	1	13009	2	N	-0-			-0-
07	17081 X	10898	-0-	-6183	-0-	963	1	9935	2	N	-0-			-0-
08	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-			-0-
09	16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-			-0-
10	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	141	1	1580	2	N	-0-			-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	177	1	1596	2	N	-0-			-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	209	1	1452	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1526	-0-	-184	-0-	229	1	1297	2	N	-0-			-0-
*10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	309	1	1568	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

05	12090 X	10516	-0-	-1574	-0-	10516	2			N	-0-			-0-
06	11700 X	11610	-0-	-90	-0-	11610	2			N	-0-			-0-
07	12152 X	11992	-0-	-160	-0-	11992	2			N	-0-			-0-
08	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-			-0-
09	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-			-0-
*10	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-			-0-

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
05	20274 X	17438	-0-	-2836	-0-	17438	2			N	-0-					59
06	19620 X	17549	-0-	-2071	-0-	17549	2			N	-0-					59
07	20274 X	16947	-0-	-3327	-0-	16947	2			N	-0-					59
08	17453 X	15057	-0-	-2396	-0-	15056	2	1	9	N	1					60
09	17550 X	16478	-0-	-1072	-0-	16476	2	2	9	N	2					62
10	18135 X	17574	-0-	-561	-0-	17574	2			N	-0-					62

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					47
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6659	2	3	9	N	3					50
07	6665 X	5786	-0-	-879	-0-	5778	2	8	9	N	7					57
08	6665 X	5128	-0-	-1537	-0-	5127	2	1	9	N	1					58
09	6660 X	5855	-0-	-805	-0-	5855	2			N	-0-					58
10	6882 X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			N	-0-					58

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

05	16523 X	15699	-0-	-824	-0-	15699	2			N	-0-					20
06	15990 X	14917	-0-	-1073	-0-	14917	2			N	-0-					20
07	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			N	-0-					20
08	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2			N	-0-					20
09	15180 X	13888	-0-	-1292	-0-	13888	2			N	-0-					20
10	16523 X	11260	-0-	-5263	-0-	11260	2			N	-0-					20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					100
10	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
05	1612 X	711	-0-	-901	-0-	179	1	532	2	N	-0-					8
06	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	632	1	2391	2	N	-0-					8
07	1612 X	1557	-0-	-55	-0-	345	1	1212	2	N	-0-					8
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	497	1	1558	2	N	-0-					8
*09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	428	1	1247	2	N	-0-					8
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					8

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

05	14105 X	12652	-0-	-1453	-0-	12652	2			N	-0-	179	7			32
06	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14373	2	21	9	N	19					51
07	14105 X	13996	-0-	-109	-0-	13839	2	157	9	N	143					194
08	14105 X	11573	-0-	-2532	-0-	11573	2			N	-0-					194
*09	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	19763	2			N	-0-					194
10	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					194

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

05	43683 X	43683	-0-	-0-	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
06	42140 X	42140	-0-	-0-	-0-	42140	2			N	-0-					-0-
07	40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	2			N	-0-					-0-
08	37727 X	30719	-0-	-7008	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
09	36510 X	3712	-0-	-32798	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	37727 X	33853	-0-	-3874	-0-	33853	2			N	-0-					-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

05	11192	7733	-0-	-3459	-0-	7299	2	184	3	N	227	303	1	2	8	149
						250	9									
06	9754	6947	-0-	-2807	-0-	6507	2	217	3	N	203					352
						223	9									
07	7344	7311	-0-	-33	-0-	6887	2	231	3	N	175	277	1			250
						193	9									
08	11016	7647	-0-	-3369	-0-	7275	2	150	3	N	202	172	1			280
						222	9									
09	10466	7303	-0-	-3163	-0-	6921	2	160	3	N	202	188	1			294
						222	9									
*10	9740	7009	-0-	-2731	-0-	6619	2	129	3	N	237	171	1			360
						261	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3038	X	191	-0-	-2847	-0-	191	2			N	-0-					109
06	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2601	2	1	9	N	1					110
07	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					110
08	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			N	-0-					110
09	2610	X	1796	-0-	-814	-0-	1796	2			N	-0-					110
10	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-					110

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

05	2821	X	191	-0-	-2630	-0-	191	2			N	-0-					72
06	2730	X	1817	-0-	-913	-0-	1736	2	81	9	N	74					146
07	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2			N	-0-					146
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3007	2	21	9	N	19					165
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3221	2	21	9	N	19					184
*10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2836	2	8	9	N	7					191

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

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	676	2	16	3	Y	-0-					86
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1058	2	36	3	Y	50					136
							55	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1316	2	43	3	Y	39	11	1			164
							43	9									
08	DLQ	G-10	1589	-0-	1589	1589	1550	2	33	3	Y	5					169
							6	9									
09	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	3192	1560	2	36	3	Y	6					175
							7	9									
*10	3000	N	1389	-0-	-1611	1581	1352	2	27	3	Y	9					184
							10	9									

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

05	2790	1661	-0-	-1129	-0-	400	1	1261	2	N	-0-						164
06	2160 #	1730	-0-	-430	-0-	405	1	1220	2	N	95						259
						105	9										
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	365	1	1150	2	N	90	179	1				170
						99	9										
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	500	1	1198	2	N	-0-						170
09	1740 N	1205	-0-	-535	-0-	350	1	855	2	N	-0-						170
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-						170

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6108	-0-	-1022	-0-	5860	2	148	3	N	91	48	1			203
							100	9									
06	6900	X	5806	-0-	-1094	-0-	5534	2	185	3	N	79					282
							87	9									
07	7130	X	5140	-0-	-1990	-0-	4896	2	164	3	N	73	250	1			105
							80	9									
08	7130	X	4628	-0-	-2502	-0-	4477	2	93	3	N	53					158
							58	9									
09	6390	X	915	-0-	-5475	-0-	892	2	20	3	N	3					161
							3	9									
10	6107	X	1831	-0-	-4276	-0-	1788	2	36	3	N	6					167
							7	9									

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	450	1	769	2	N	4					158
							4	9									
06	1380	N	441	-0-	-939	-0-	240	1	201	2	N	-0-					158
07	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	405	1	613	2	N	5					163
							6	9									
08	1209	N	964	-0-	-245	-0-	345	1	610	2	N	8					171
							9	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	165	1	512	2	N	2					173
							2	9									
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	390	1	1107	2	N	10					183
							11	9									

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3131		2199	-0-	-932	-0-	2199	2			N	-0-					86
06	3030		2528	-0-	-502	-0-	2528	2			N	-0-					86
07	3131		1655	-0-	-1476	-0-	1655	2			N	-0-					86
08	3131		2105	-0-	-1026	-0-	2105	2			N	-0-					86
09	2760	#	2042	-0-	-718	-0-	2033	2	9	9	N	8					94
10	2604	#	2459	-0-	-145	-0-	2459	2			N	-0-					94

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789 #	6265	-0-	-524	-0-	6157	2	108	9	N	98					140
06	6300 #	6075	-0-	-225	-0-	5985	2	90	9	N	82	173	1			49
07	6510 #	6086	-0-	-424	-0-	5988	2	98	9	N	89					138
08	6448 #	6034	-0-	-414	-0-	5939	2	95	9	N	86	174	1			50
09	6090 #	5628	-0-	-462	-0-	5597	2	31	9	N	28					78
10	6293 #	5503	-0-	-790	-0-	5369	2	134	9	N	122					200

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7811	7796	-0-	-15	-0-	7679	2	117	9	N	106					429
06	7530	7428	-0-	-102	-0-	7386	2	42	9	N	38	176	1			291
07	7781	6073	-0-	-1708	-0-	6027	2	46	9	N	42					333
08	7833	7807	-0-	-26	-0-	7592	2	215	9	N	195	186	1			342
09	7530	4382	-0-	-3148	-0-	4382	2			N	-0-					342
10	7781	2090	-0-	-5691	-0-	2090	2			N	-0-					342

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

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

05	3503 X	2376	-0-	-1127 B	-0-	2303	3	73 9	N	66		79
06	3390 X	2303	-0-	-1087 B	-0-	2303	3		N	-0-		79
07	3317 X	1212	-0-	-2105 B	-0-	1212	3		N	-0-		79
08	3162 X	889	-0-	-2273 B	-0-	881	3	8 9	N	7		86
09	2670 X	1095	-0-	-1575 B	-0-	1095	3		N	-0-		86
10	2387 X	1663	-0-	-724 B	-0-	1663	3		N	-0-		86

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

05	310 N	289	-0-	-21 B	-24153	289	3		N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-24153				N	-0-		-0-
07	403 N	517	-0-	114 B	-24039	517	3		N	-0-		-0-
08	279 N	257	-0-	-22 B	-24039	257	3		N	-0-		-0-
09	0 N	247	-0-	247 B	-23792	247	3		N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-23792	392	3		N	-0-		-0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

05	35247 X	16553	-0-	-18694 B	-0-	16553	3		N	-0-		-0-
06	34110 X	12557	-0-	-21553 B	-0-	12557	3		N	-0-		-0-
07	35247 X	31754	-0-	-3493 B	-0-	31754	3		N	-0-		-0-
08	31589 X	31589	-0-	-0- B	-0-	31589	3		N	-0-		-0-
09	24750 X	20629	-0-	-4121 B	-0-	20629	3		N	-0-		-0-
10	31744 X	24740	-0-	-7004 B	-0-	24740	3		N	-0-		-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	5	-0-	5	B	5	1	1	4	2 N	-0-		-0-
09	62 X	57	-0-	-5	B	-0-	57	2		N	-0-		-0-
*10	53 X	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-		-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

05	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2		N	-0-		58
06	2009 N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2		N	-0-		58
07	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2		N	-0-		58
08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-		58
09	2010 N	375	-0-	-1635	B	-0-	375	2		N	-0-		58
10	1457 N	462	-0-	-995	B	-0-	462	2		N	-0-		58

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	657	1	3660	2	Y	20					172
						22	9									
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3107	2	30	9	Y	27					199
07	2387 X	366	-0-	-2021	-0-	238	2	128	9	Y	116	181	1			134
08	DLQ G-10	605	-0-	605	605	372	2	233	9	Y	212	336	1			10
09	DLQ G-10	980	-0-	980	1585	950	2	30	9	Y	27					37
*10	1623 X	38	-0-	-1585	-0-	38	2			Y	-0-					37

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					27
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
09	690	N	157	-0-	-533	-0-	157	2			N	-0-					27
10	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					27

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	N	32					80
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	644	2	33	9	N	30					110
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	2	39	9	N	35					145
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1342	2	32	9	N	29	166	1			8
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31					39
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1020	2	32	9	N	29					68

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	651	N	587	-0-	-64	-0-	341	1	246	2	N	-0-					160
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	330	1	796	2	N	-0-					160
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	341	1	630	2	N	-0-					160
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	341	1	280	2	N	-0-					160
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					160
10	961	N	517	-0-	-444	-0-	341	1	176	2	N	-0-					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

05	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	2			N	-0-					145
06	1200	N	114	-0-	-1086	-0-	114	2			N	-0-					145
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1064	2	76	9	N	69	180	1			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					34
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					34

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			2
06	570 X	562	-0-	-8	-0-	562	2		N	-0-			2
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			2
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			2
09	570 X	527	-0-	-43	-0-	527	2		N	-0-			2
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2		N	-0-			2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					196
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
10	0	X	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
05	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	259	1	1442	2	N	51					162
							56	9									
06	1620	N	1378	-0-	-242 B	-0-	1344	2	34	9	N	31	163	1			30
07	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2668	2	57	9	N	52					82
08	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2946	2	48	9	N	44	114	1			12
09	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2468	2	56	9	N	51					63
*10	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2674	2	59	9	N	54					117

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
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26	1			149
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					149
10	0	X	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
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	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
05	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					193
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	174	1			19
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0	X	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	4433 #	1202	-0-	-3231	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
06	4050 #	1164	-0-	-2886	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
07	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
08	2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
09	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
*10	2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 N	558	-0-	-279	-0-	72	1	486	2	N	-0-			15
06	660 N	319	-0-	-341	-0-	72	1	247	2	N	-0-			15
07	899 N	212	-0-	-687	-0-	72	1	140	2	N	-0-			15
08	558 N	83	-0-	-475	-0-	72	1	11	2	N	-0-			15
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	N	-0-			15
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	-0-			15

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573 N	1712	-0-	-861 B	-0-	1679	2	33	9	N	30					157
06	2550 N	807	-0-	-1743 B	-0-	794	2	13	9	N	12					169
07	2201 N	1751	-0-	-450 B	-0-	1740	2	11	9	N	10					179
08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2029	2	50	9	N	45					224
09	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1800	2	72	9	N	65	184	1			105
*10	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2125	2	94	9	N	85					190

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

05	496 N	342	-0-	-154 B	-33849	340	2	2	9	N	2					99
06	480 N	193	-0-	-287 B	-33849	134	2	59	9	N	54					153
07	465 N	350	-0-	-115 B	-33849	348	2	2	9	N	2					155
08	341 N	320	-0-	-21 B	-33849	320	2			N	-0-					155
09	180 N	338	-0-	158 B	-33691	338	2			N	-0-					155
10	341 N	442	-0-	101 B	-33590	440	2	2	9	N	2					157

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

05	7759 R	7759	-0-	-0-	-0-	66	1	7452	2	N	219	185	1			95
						241	9									
06	7080 #	6819	-0-	-261	-0-	59	1	6580	2	N	164	181	1			78
						180	9									
07	7655 R	7655	-0-	-0-	-0-	64	1	7384	2	N	188	183	1			83
						207	9									
08	7750 #	7337	-0-	-413	-0-	58	1	7061	2	N	198	182	1			99
						218	9									
09	7500 #	6735	-0-	-765	-0-	55	1	6484	2	N	178	184	1			93
						196	9									
10	7750 #	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					93

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34